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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT														00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.														088563									
COPELAND RANCH A														WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
BRAZOS OPERATING LLC														100639									
EDWARDS, JACK														WELL #: 1		RRCID -> 134067		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 1473 - 1478	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC														238462									
DAVIDSON -40-														WELL #: 4		RRCID -> 238993		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 1421		PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
KOKOMO ENERGY, INC.														474070									
HENDERSON														WELL #: 1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2890 - 2906	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC														614284									
101														WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
REDWOOD OPERATING, INC.														697137									
CUESTA-VOSS														WELL #: 1		RRCID -> 247613		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 3238		PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492													
BARNHILL		WELL #:		1	RRCID -> 263699	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16260	PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-
04	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									
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					-0-
DAVIS, A.E.		WELL #:		10	RRCID -> 110810	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 1331	PERF. 1190 - 1201									
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT					-0-
DAVIS, A.E.		WELL #:		11	RRCID -> 110811	COMPL. DATE 05/13/1984	TOTAL DEPTH 1307	PERF. 1228 - 1270									
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					-0-
DAVIS, A. E.		WELL #:		14	RRCID -> 112603	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH 1320	PERF. 1190 - 1233									
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89					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 #:		15	RRCID -> 112604		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 1320		PERF. 1164 - 1172						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE		*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92							Y	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92							Y	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92							Y	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92							Y	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92							Y	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92							Y	NO RPT					-0-	
DAVIS, A. E.				WELL #:		16	RRCID -> 112778		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 1323		PERF. 1200 - 1234						
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97							Y	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97							Y	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97							Y	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97							Y	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97							Y	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97							Y	NO RPT					-0-	
WALKER, J.N.				WELL #:		2	RRCID -> 117701		COMPL. DATE 06/30/1985		TOTAL DEPTH 1330		PERF. 1210 - 1250						
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338							Y	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338							Y	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338							Y	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338							Y	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338							Y	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338							Y	NO RPT					-0-	
WALKER, J.N.				WELL #:		3	RRCID -> 117702		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH 1330		PERF. 1226 - 1260						
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299							Y	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299							Y	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299							Y	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299							Y	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299							Y	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299							Y	NO RPT					-0-	
WALKER, J.N.				WELL #:		1	RRCID -> 117703		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 1315		PERF. 1150 - 1162						
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296							Y	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296							Y	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296							Y	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296							Y	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296							Y	NO RPT					-0-	
04	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						
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680							Y	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680							Y	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680							Y	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680							Y	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680							Y	NO RPT					-0-	
04	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						
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00119 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317						
MCNURLEN		WELL #:		103	RRCID -> 132947		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS, A. E.		WELL #:		19	RRCID -> 134846		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662					-0-
STEELE		WELL #:		1	RRCID -> 137064		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251					-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					70
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					70
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					70
ABBOTT (MARBLE FALLS)		00285 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
SHAIDA, JOHN H.		768650								
GRIFFIN, J.M.		WELL #:		7	RRCID -> 086874		COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					73
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					73
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
PLUGGED AND ABANDONED_____					11/19/2025					
GRIFFIN, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 112593		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427	
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2	N	-0-	37
12	184 R	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 2	N	-0-	37
01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	10 1	164 2	N	-0-	37
02	162 R	162	-0-	-0-	-0-	9 1	153 2	N	-0-	37
03	171 R	171	-0-	-0-	-0-	10 1	161 2	N	-0-	37
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	9 1	144 2	N	-0-	37

ABBOTT (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00285 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
ROBERTSON CSL		WELL #:		9 L	RRCID -> 093854	COMPL. DATE 12/15/1980	TOTAL DEPTH 3696	PERF. 3476	-	3483	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ROBERTSON CSL		WELL #:		10	RRCID -> 119451	COMPL. DATE 04/03/1987	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3402	-	3480	
11		600 #	504	-0-	-96	-0-	45 1	459 3	N	-0-	-0-
12		620 #	593	-0-	-27	-0-	36 1	557 3	N	-0-	-0-
01		620 #	504	-0-	-116	-0-	37 1	467 3	N	-0-	-0-
02		560 #	508	-0-	-52	-0-	36 1	472 3	N	-0-	-0-
03		620 #	577	-0-	-43	-0-	41 1	536 3	N	-0-	-0-
04		570 #	507	-0-	-63	-0-	37 1	470 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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ABERNATHY (4000)				00350 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY				042398							
TURNER		WELL #:		1	RRCID -> 161552	COMPL. DATE 11/19/1996	TOTAL DEPTH 4308	PERF. 3992	-	4002	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
RKW OPERATING LLC				714311							
WHARTON		WELL #:		2	RRCID -> 111229	COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4028	-	4036	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
ACE-TINER (CANYON REEF II)				00423 102	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JONES				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
JONES		WELL #:		1	RRCID -> 159977	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4273	-	4277	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II) //CONT.// 00423 102 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750														
JONES, J. R. WELL #: 1B RRCID -> 196085 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
ACKERS (MORRIS SAND) 00460 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615														
ACKERS "2-34" WELL #: 1 RRCID -> 196438 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454														
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
ADAIR CREEK (COOK SAND) 00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN														
VANCO OIL & GAS CORP. 881484														
MCLAUGHLIN, J. M. WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798														
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2025														
ADAMS (DUFFER, LOWER) 00622 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BYRNE OIL COMPANY 119795														
DUFFER B WELL #: 1 RRCID -> 285567 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3427 - 3437														
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-			-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
AKIN (CADD0) 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PARKER ENERGY COMPANY 640154														
WHALEN-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 017290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115														
11	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-

AKIN (CADD0)		//CONT.//		00989 555	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
PARTECH INVESTMENTS LLC				642685						
DAVIS, G. R.		WELL #:		1	RRCID -> 058867	COMPL. DATE 10/25/1963	TOTAL DEPTH 3610	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS, G. R.		WELL #:		2	RRCID -> 058868	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH 3594	PERF. 3114 - 3147		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS, G. R.		WELL #:		4	RRCID -> 084848	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 3178 - 3184		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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		
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			-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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					110
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALED0, SOUTH (ATOKA)		01402 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
BKV BARNETT, LLC		072504							
MCFARLAND-DIXON		WELL #: 2		RRCID -> 207611		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2			-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			-0-
01	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066 2			-0-
02	1176 N	1156	-0-	-20	-0-	1156 2			-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			-0-
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2			-0-
BKV BARNETT II, LLC		103758							
MCFARLAND		WELL #: C 1		RRCID -> 272945		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6020 - 6090	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
ALED0, S (MARBLE FALLS)		01402 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
4M OIL & GAS, LLC		102581							
CLEMENS		WELL #: 1 T		RRCID -> 091324		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6135 - 6163	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT	-0-
ALED0, SE. (1200 STRAWN)		01404 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER	
RILEY, LANHAM		712148							
RILEY, LANHAM		WELL #: 1		RRCID -> 139351		COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ALEXANDRIA (GARDNER SD A)		01433 210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
AMRWR, LLC		102699							
ELLIOTT, R. B.		WELL #: 1B		RRCID -> 270471		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2830 - 2850	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALFRED-DONNELL (CADD0)														01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX														659782									
DONNELL, A. D.														WELL #: 1C		RRCID -> 158654		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 3307 - 4335	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
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	
11	1086		603	-0-	-483	-0-	601	3	2	9	N	2						167					
12	484 R		484	-0-	-0-	-0-	454	3	30	9	N	27	137	1				57					
01	629		278	-0-	-351	-0-	267	3	11	9	N	10						67					
02	560 N		75	-0-	-485	-0-	75	3			N	-0-						67					
03	496 N		53	-0-	-443	-0-	53	3			N	-0-						67					
04	270 N		139	-0-	-131	-0-	120	3	19	9	N	17						84					
ALONGSIDE (MISS.)														01916 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX														659782									
FORT GRIFFIN UNIT														WELL #: 1D		RRCID -> 275945		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4662		PERF. 5018 - 5031	
11	8550		6457	-0-	-2093	-0-	5753	2	704	9	N	640	708	1				92					
12	6510		6252	-0-	-258	-0-	5209	2	1043	9	N	948	863	1				177					
01	6510		3887	-0-	-2623	-0-	3287	2	600	9	N	545	524	1				198					
02	5880		4043	-0-	-1837	-0-	3474	2	569	9	N	517	539	1				176					
03	6510		4158	-0-	-2352	-0-	3714	2	444	9	N	404	521	1				59					
04	6300		4564	-0-	-1736	-0-	3703	2	861	9	N	783	677	1				165					
ALVA LEE HAWKINS (3280)														02095 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.														102442									
NORTH ALLEN RANCH														WELL #: 1		RRCID -> 123263		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 3516		PERF. 3354 - 3460	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38					
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38					
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38					
ALLEN HEIRS-FIELD														WELL #: 2		RRCID -> 124996		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3111 - 3337	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44					
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44					
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44					
ALLEN HEIRS "D"														WELL #: 2		RRCID -> 126868		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3557 - 3562	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63					
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63					
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63					

ALVA LEE HAWKINS (3400)										02095 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.										102442										
EAST ALLEN RANCH										WELL #: 2		RRCID -> 127910		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 3448 - 3462		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						21	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21	
JD OPERATING										427405										
HAWKINS, J.J.										WELL #: 7		RRCID -> 075858		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 3702		PERF. N/A		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-			100	2		N	-0-						-0-	
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-			212	2		N	-0-						-0-	
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-			145	2		N	-0-						-0-	
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-			152	2		N	-0-						-0-	
HAWKINS, J.J.										WELL #: 9		RRCID -> 084213		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3340 - 3350		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-			100	2		N	-0-						-0-	
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-			212	2		N	-0-						-0-	
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-			144	2		N	-0-						-0-	
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-			152	2		N	-0-						-0-	
ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)										03095 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
CLAVO OIL, LLC										158307										
NAIL "103"										WELL #: 1S		RRCID -> 151870		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
NAIL "103" B										WELL #: 3S		RRCID -> 157968		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 1703		PERF. 1279 - 1283		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER)										03097 122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
CLAVO OIL, LLC										158307										
NAIL "103"										WELL #: 2		RRCID -> 147500		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4618 - 4636		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821						N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821						N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4821						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821						N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821						N	NO RPT						-0-	

ANZAC (GARDNER)		03208 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
K-M OIL COMPANY, INC.		448857									
MORRIS -H-		WELL #: 45		RRCID -> 017305		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2450 - 2490	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	-0-
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-	-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-
04		120 N	58	-0-	-62	-0-	58 2		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	
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-	-0-
12		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-	-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-
*04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	-0-
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834									
MILLER LITE "B"		WELL #: 1B		RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2004 - 2014	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MILLER DISCOVERY		WELL #: 5		RRCID -> 141755		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2056 - 2060	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 151784		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3530		PERF. 2100 - 2106	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)		03496 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
OLDER THAN DIRT LLC		100476									
HANVEY-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 106101		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3356 - 3372	
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	12
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)														
OLDER THAN DIRT LLC														
HANVEY-FEE														
//CONT.// 03496 500					ASSOCIATED					EXEMPT				
//CONT.// 100476										CNTY: EASTLAND				
WELL #: 4					RRCID -> 122334					COMPL. DATE 12/14/1983				
										TOTAL DEPTH 4005				
										PERF. 3397 - 3406				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-								-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-								-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC														
GEORGE FEE ESTATE														
WELL #: 1					RRCID -> 132266					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 4160				
										PERF. 3452 - 3466				
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3						105
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3						105
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3						105
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3						105
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3						105
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3						105

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.														
HANVEY-FEE "D"														
WELL #: 15					RRCID -> 114297					COMPL. DATE 12/07/1984				
										TOTAL DEPTH 4043				
										PERF. 3351 - 3358				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

KATLACO FEE "C"														
WELL #: 7					RRCID -> 125624					COMPL. DATE 06/18/1984				
										TOTAL DEPTH 4050				
										PERF. 3664 - 3666				
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-								-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-								-0-
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-								-0-
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-								-0-
*12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-								-0-
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-								-0-
*02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-								-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-								-0-
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-								-0-

KATLACO FEE														
WELL #: 3					RRCID -> 125627					COMPL. DATE 03/18/1983				
										TOTAL DEPTH 4090				
										PERF. 3468 - 3490				
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	3	4	9	N	4	175	4
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	374	3	8	9	N	7		11
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	3	7	9	N	6		17
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	342	3	8	9	N	7		24
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	434	3	7	9	N	6		30
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-		30
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	394	3	15	9	N	14		44
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	399	3	7	9	N	6		50
*01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	347	3	10	9	N	9		59
*02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	412	3	14	9	N	13		72
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	412	3	19	9	N	17		89
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	386	3	24	9	N	22		111

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME)														
3 S PRODUCTION, INC.														
JONES, MARY -A-														
WELL #: 1 U					RRCID -> 056184					COMPL. DATE 07/05/1973				
TOTAL DEPTH 5550					PERF. N/A					CNTY: NOLAN				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
AUBURN (DUFFER)														
PETEX														
GENTRY "23"														
WELL #: 1					RRCID -> 240708					COMPL. DATE 08/01/2008				
TOTAL DEPTH 4086					PERF. 3908 - 3914					CNTY: STEPHENS				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
AZLE, SOUTH														
PROPP, WILLIAM D.														
PROPP														
WELL #: 1					RRCID -> 138525					COMPL. DATE 06/04/1991				
TOTAL DEPTH 4999					PERF. 2992 - 3005					CNTY: PARKER				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.														
WRIGHT, BESS L.														
WELL #: 1					RRCID -> 237123					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH 2950					PERF. 2889 - 2901					CNTY: BROWN				
11	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
01	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2 9	N	2	2 1		-0-
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
FORMATION RECOVERY LLC														
SPENCE														
WELL #: 1					RRCID -> 123246					COMPL. DATE 07/02/1983				
TOTAL DEPTH 2902					PERF. N/A					CNTY: BROWN				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES														
ROBERTSON HEIRS														
WELL #: 1					RRCID -> 084819					COMPL. DATE 07/01/1979				
TOTAL DEPTH 3160					PERF. 2802 - 2823					CNTY: BROWN				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190											
NEWMAN, THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 100396		COMPL. DATE 01/03/1900	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2748	- 2771				
M	0	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
11		30 #	26	-0-	-4	-0-	26 3			N	-0-				23
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3			N	-0-				23
01		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3			N	-0-				23
02		28 #	21	-0-	-7	-0-	21 3			N	-0-				23
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3			N	-0-				23
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27 3			N	-0-				23
MURPHREE, W. E. "A"				WELL #:		2	RRCID -> 100397		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2810	- 2836	
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3			N	-0-				35
12		62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3			N	-0-				35
01		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3			N	-0-				35
02		56 #	44	-0-	-12	-0-	44 3			N	-0-				35
03		62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3			N	-0-				35
04		60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3			N	-0-				35
LESTER UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 100398		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2800	- 2825	
11		150 #	121	-0-	-29	-0-	121 3			N	-0-				16
12		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-				16
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-				16
02		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-				16
03		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-				16
04		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-				16
WOODS, MAUDIE "A"				WELL #:		1	RRCID -> 100400		COMPL. DATE 07/02/1977		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2736	- 2795	
11		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-				5
12		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-				5
01		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-				5
02		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3			N	-0-				5
03		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-				5
04		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-				5
WILLIAMS, WILLIE				WELL #:		4	RRCID -> 100401		COMPL. DATE 04/08/1977		TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2735	- 2763	
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3			Y	-0-				-0-
12		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3			Y	-0-				-0-
01		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3			Y	-0-				-0-
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	18 3			Y	-0-				-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3			Y	-0-				-0-
04		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3			Y	-0-				-0-
WILLIAMS, WILLIE				WELL #:		3	RRCID -> 100402		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2698	- 2742	
11		60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3			Y	-0-				-0-
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3			Y	-0-				-0-
01		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3			Y	-0-				-0-
02		56 #	53	-0-	-3	-0-	53 3			Y	-0-				-0-
03		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3			Y	-0-				-0-
04		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3			Y	-0-				-0-
WILLIAMS, WILLIE				WELL #:		2	RRCID -> 100403		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2807	- 2861	
11		90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3			Y	-0-				21
12		93 #	73	-0-	-20	-0-	73 3			Y	-0-				21
01		93 #	72	-0-	-21	-0-	72 3			Y	-0-				21
02		84 #	77	-0-	-7	-0-	77 3			Y	-0-				21
03		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3			Y	-0-				21
04		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3			Y	-0-				21

BB&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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-			6
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-			6
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			6
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-			6
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-			6
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			6
RANKIN, RAY		WELL #:		3	RRCID -> 100411		COMPL. DATE 05/11/1977		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2790 - 2804			
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			7
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			7
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-			7
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-			7
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			7
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-			7
WOODS, MAUDIE		WELL #:			RRCID -> 100657		COMPL. DATE 10/17/1976		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2736 - 2796			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/1987														
WOODS, H.T.		WELL #:		1	RRCID -> 102369		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2796 - 2835			
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			21
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			21
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			21
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			21
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			21
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			21
LEE, WELDON		WELL #:		1	RRCID -> 105999		COMPL. DATE 07/13/1977		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2789 - 2794			
11	210 #	205	-0-	-5	-0-	204	3	1	9	Y	1			22
12	217 #	207	-0-	-10	-0-	206	3	1	9	Y	1			23
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	209	3	8	9	Y	7			30
02	196 #	193	-0-	-3	-0-	184	3	9	9	Y	8			38
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	212	3	6	9	Y	5	41	1	2
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			2
LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID -> 106000		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2817 - 2825			
11	204 R	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	Y	1			22
12	207 R	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1			23
01	215 R	215	-0-	-0-	-0-	209	3	6	9	Y	5			28
02	193 R	193	-0-	-0-	-0-	183	3	10	9	Y	9			37
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	212	3	7	9	Y	6	42	1	1
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			1

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					2
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					2
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					2
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					2
03	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					2
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					2

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 112355		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2837 - 2842								
11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					23
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					23
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					23
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					23
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					23
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					23

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 122365		COMPL. DATE 03/30/1977		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897								
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					4
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					4
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					4
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					4
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					4
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					4

PALMORE, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 122366		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 2820								
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					10
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					10
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					10
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					10
03	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					10
04	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					10

SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 2		RRCID -> 125399		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766								
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					1
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					1
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					1
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					1

SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798								
11	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					5
12	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					5
01	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					5
02	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					5
03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					5
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					5

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 2768								
11	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
01	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
02	112 #	84	-0-	-28	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	124 #	54	-0-	-70	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6	RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833 -	2847	
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
02	112 #	76	-0-	-36	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	124 #	49	-0-	-75	-0-	49	3		N	-0-			-0-
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2742 -	2780	
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	56 #	29	-0-	-27	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			-0-
RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2796 -	2800	
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	84 #	63	-0-	-21	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID -> 282693		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2806 -	2814	
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
BCM (STRAWN)				04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462									
DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID -> 225252		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH	2303	PERF. 2166 -	2180	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BCM (STRAWN) EAGLERIDGE OPERATING, LLC DAVIDSON -40-										CNTY: PALO PINTO															
//CONT.// 04692 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																									
//CONT.// 238462																									
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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
J-TEC PRODUCTION, LLC MARTHA -18-										427406															
WELL #: 2										RRCID -> 211356	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 3035	PERF. 2595	-	2685										
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3				N	-0-						-0-							
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3				N	-0-						-0-							
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3				N	-0-						-0-							
02	168 N	129	-0-	-39	-0-	129	3				N	-0-						-0-							
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3				N	-0-						-0-							
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3				N	-0-						-0-							
MARTHA -18-										WELL #: 1										RRCID -> 211428	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 3025	PERF. 2612	-	2732
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3				N	-0-						-0-							
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3				N	-0-						-0-							
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-						-0-							
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-						-0-							
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-						-0-							
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-						-0-							
101 RANCH -17-										WELL #: 3										RRCID -> 211441	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 3035	PERF. 2577	-	2856
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-						-0-							
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3				N	-0-						-0-							
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3				N	-0-						-0-							
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3				N	-0-						-0-							
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3				N	-0-						-0-							
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3				N	-0-						-0-							
CM-S -A-										WELL #: 2										RRCID -> 216245	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3024	PERF. 2115	-	2237
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3				N	-0-						-0-							
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3				N	-0-						-0-							
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3				N	-0-						-0-							
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3				N	-0-						-0-							
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3				N	-0-						-0-							
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-						-0-							
CM-S										WELL #: 1										RRCID -> 222102	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 3024	PERF. 2242	-	2248
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-						-0-							
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3				N	-0-						-0-							
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3				N	-0-						-0-							
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	3				N	-0-						-0-							
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3				N	-0-						-0-							
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3				N	-0-						-0-							

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
VINCENT		WELL #:			RRCID -> 150216	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2331	-	2339
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021											

B.L.E. (DUFFER)				04802 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
SCRANTON EXPLORATION				760227							
4-WAY FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 103416	COMPL. DATE 11/20/1982	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2735	-	2738
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-

4-WAY FARMS		WELL #:		3	RRCID -> 113141	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2734	-	2740
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			19
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			19
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			19
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			19
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			19
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			19

B.R.A. (CONGL.)				04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486							
DENO-GRAGG		WELL #:		1	RRCID -> 199917	COMPL. DATE 02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 4142	-	4163
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			226
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			226
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-			226
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			226
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			226
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-			226

GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID -> 212130	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060	-	4070
11	150 N	28	-0-	-122	-0-	28 3	N	-0-			235
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			235
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			235
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			235
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			235
04	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
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-			58
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			58
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			58
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			58
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			58
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-			58

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486										
FRANCIS		WELL #:		1	RRCID -> 300030		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3880 - 3886			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			23
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			23
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
J RANGER OIL & GAS, LLC				100854										
GIBSON-BELDING				WELL #:	5	RRCID -> 091315		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH		4293 PERF. 3895 - 3901		
11	270 N	199	-0-	-71	-0-	198	2	1	9	N	1	1 8		3
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			3
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	N	4	4 8		3
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			3
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			3
04	270 N	156	-0-	-114	-0-	153	2	3	9	N	3	3 8		3
GIBSON-BELDING				WELL #:	8	RRCID -> 097376		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH		4203 PERF. 3852 - 3859		
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			-0-
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991										
GRAGG NORTH				WELL #:	3	RRCID -> 221347		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH		4360 PERF. 4292 - 4305		
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			14
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			14
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			14
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			14
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			14
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			14
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
LANDAR				WELL #:	3	RRCID -> 090914		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3921 - 3929		
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
LANDAR				WELL #:	5	RRCID -> 094999		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH		4258 PERF. 3906 - 3912		
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
LANDAR		WELL #:		6	RRCID -> 095592		COMPL. DATE 09/27/1981		TOTAL DEPTH		4251	PERF. 3974 - 3984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-			-0-
DUWE, DOUG				WELL #:	3	RRCID -> 134859		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH		4300	PERF. 3838 - 3848	
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
02	168 N	157	-0-	-11	-0-	157	3			N	-0-			-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
GIBSON				WELL #:	1	RRCID -> 153378		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH		4130	PERF. 3989 - 3998	
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			17
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			17
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-			17
02	504 N	497	-0-	-7	-0-	497	3			N	-0-			17
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-			17
04	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	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	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			24
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			24
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-			24
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			24
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			24
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			24
4W OPERATING, LLC				953506										
GREEN, F.				WELL #:	2	RRCID -> 162766		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH		4700	PERF. 4061 - 4069	
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-	18 7		-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-			-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-			-0-
GREEN, F.				WELL #:	3	RRCID -> 163196		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH		4743	PERF. 4004 - 4016	
11	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2			N	-0-	2 7		-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-			-0-
02	980 N	829	-0-	-151	-0-	829	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	914	-0-	-140	-0-	914	2			N	-0-			-0-
04	900 N	827	-0-	-73	-0-	827	2			N	-0-			-0-

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
4W OPERATING, LLC		//CONT.//		953506												
GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID -> 164791		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 4701		PERF. 4176 - 4180					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	308 N	265	-0-	-43	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID -> 168416		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4242 - 4247					
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-	22	7			-0-
12	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
BANKLINE-EVANS LAKE		05452 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION		022922														
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 126396		COMPL. DATE 03/15/1985		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3380 - 3387					
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					66
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					66
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					66
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					66
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					66
04	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					66
WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID -> 140745		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3484 - 3497					
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					137
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					137
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					137
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					137
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					137
04	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	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					
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					87
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					87
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					87
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 120633		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3445 - 3455					
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					52
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					52
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					52
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					52
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					52
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					52

BANKLINE-FEE (LAKE)													CNTY: EASTLAND	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.														
FEE, GEORGE P.														
WELL #: 1 RRCID -> 148282 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486														
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	EOM BALANCE
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-			-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-			-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-			-0-
02	140 N	108	-0-	-32	-0-	108	3			N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-

PETEX													CNTY: EASTLAND	
STEPHENSON, G. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 039353 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT & HARRELL "30"													N/A	
WELL #: 10 RRCID -> 066035 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A														
11	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
03	1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-			-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-

BANKLINE-OWEN													CNTY: EASTLAND	
GERRY-MAC OIL, INC.														
DULIN, A.														
WELL #: 3 RRCID -> 229288 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3250 - 3260														
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			39
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	3			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

DULIN, A													3256 - 3268	
WELL #: 1 RRCID -> 229290 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268														
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	N	1			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			37
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	2			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

DULIN, A.													3263 - 3275	
WELL #: 2 RRCID -> 229292 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275														
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	N	1			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			37
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	2			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

BANKLINE-OWEN (LAKE) PENDRAGON OIL CO. BIBLE												05480 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND 651162 WELL #: 1 RRCID -> 087604 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3330 - 3340									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-			99 3			N	-0-						-0-		
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 3			N	-0-						-0-		
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-			56 3			N	-0-						-0-		
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 3			N	-0-						-0-		
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-			47 3			N	-0-						-0-		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. WOOD, ELMA												05482 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND 088563 WELL #: 2 RRCID -> 120634 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3226 - 3239									
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 3			N	-0-						-0-		
12		2 N	1	-0-	-1	-0-			1 3			N	-0-						-0-		
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 3			N	-0-						-0-		
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 3			N	-0-						-0-		
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 3			N	-0-						-0-		
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 3			N	-0-						-0-		
9K INVESTMENTS LLC JOHNSON, A. H.												988752 WELL #: 1 RRCID -> 277653 COMPL. DATE 03/25/1967 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283									
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-			87 3	8 9		N	7						121		
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-			82 3	8 9		N	7						128		
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-			87 3	8 9		N	7						135		
02		101 N	101	-0-	-0-	-0-			83 3	18 9		N	16						151		
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-			93 3	17 9		N	15	146	1				20		
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-			91 3	17 9		N	15						35		
BARON LIME (1200) ELDERS, WAYNE CORNELISON												05790 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER 247525 WELL #: 1 RRCID -> 088811 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244									
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
BARTLETT, EAST BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO. LITTLE, TEOLA												05934 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES 059777 WELL #: 3 RRCID -> 209247 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
WILKINSON, C.W.												WELL #: 1 RRCID -> 288517 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3009 - 3019									
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-						-0-		
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-			199 3			N	-0-						-0-		
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-			172 3			N	-0-						-0-		
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-			106 3			N	-0-						-0-		
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-			328 3			N	-0-						-0-		
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-			344 3			N	-0-						-0-		

BAST (CISCO)		06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN										
WINCHESTER ENERGY, LLC		931328																
MCLEOD		WELL #: 1703		RRCID -> 290252		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 5692		PERF. 4928 - 5141								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	150 N		112	-0-	-38	-0-	-0-	112	2			N	-0-					61
12	124 N		-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					61
01	67 N		67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					61
02	112 N		-0-	-0-	-112	-0-	-0-					N	-0-					61
*03	113 N		113	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		3 9	N	3		36 1			28
*04	428 N		428	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2		25 9	N	23					51
BEAL (FRY UPPER)		06426 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN										
WINDOW OPERATING CO., THE		931621																
ROBERT HORNE 'A'		WELL #: 3A		RRCID -> 290532		COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2430 - 2440								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEALL (MORRIS)		06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN										
HUNTER, ROCQUELLE		101347																
BEALL, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256		PERF. 2190 - 2200								
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEAR CANYON (BEND CONGL)		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694																
RIDGWOOD ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4148 - 4154								
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004																		
REEDY, G. A.		WELL #: 1		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 4202 - 4207								
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2024																		
BEATTIE (MARBLE FALLS)		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE										
RUTLEDGE, KENNY		739150																
GRANT		WELL #: 1		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 2579 - 0								
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)												CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY															
GOATES															
WELL #: 1												RRCID -> 060645			
COMPL. DATE 11/10/1974												TOTAL DEPTH 3044			
PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-			-0-
MOORE												WELL #: 1			
RRCID -> 064245												COMPL. DATE 07/14/1974			
TOTAL DEPTH 3011												PERF. N/A			
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	N	-0-			-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	N	-0-			-0-
WOOLSEY												WELL #: 1			
RRCID -> 066293												COMPL. DATE 05/03/1976			
TOTAL DEPTH 2845												PERF. 0 - 2546			
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	-0-	1	1	168	2	N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	N	-0-			-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	181	2	N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	-0-	2	1	165	2	N	-0-			-0-
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	-0-	4	1	168	2	N	-0-			-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	-0-	3	1	163	2	N	-0-			-0-
WARREN												WELL #: 2			
RRCID -> 106626												COMPL. DATE 02/28/1983			
TOTAL DEPTH 2824												PERF. 2440 - 2452			
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	118	2	N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	N	-0-			-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-			-0-
SCRANTON EXPLORATION												760227			
PHIFER												WELL #: 1			
RRCID -> 073038												COMPL. DATE 09/09/1977			
TOTAL DEPTH 2618												PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LINEHAM-MCNAMARA												WELL #: 1			
RRCID -> 073973												COMPL. DATE 11/10/1977			
TOTAL DEPTH 2600												PERF. N/A			
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-				-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-				-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-				-0-
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-				-0-
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-				-0-
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	-0-	595	2		N	-0-				-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06514 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE	
SCRANTON EXPLORATION		//CONT.//		760227						
4 WAY FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		WELL #:		860965 1	RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A	
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-	-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-
04	300 N	281	-0-	-19	-0-	281 3		N	-0-	-0-
WATSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		901174 1	RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		WELL #:		06520 500 068957 2	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE	
BIBBY, A. E.					RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2627 - 2730	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DUSTER GAS COMPANY		WELL #:		101115 1	RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2564 - 2584	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
L7 ENERGY LLC		WELL #:		101613 1	RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2487 - 2492	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS) //CONT.// 06520 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE														
L7 ENERGY LLC //CONT.// 101613														
HUDDLESTON, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 236645 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2381 - 2516														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BECK-HISE (DUFFER) 06630 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724														
HARBIN, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 115706 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3774 - 3785														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BECK-SNEED (CONGL.) 06645 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND														
RONNING GAS AND OIL LLC 727054														
SNEED, MYRL "B" WELL #: 1 RRCID -> 141927 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 3847 PERF. 3603 - 3612														
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-			-0-
BECKY (MISS) 06654 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD														
BASIN OPERATING INC. 054545														
SOUTH GREEN 55 WELL #: 2 RRCID -> 172049 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4312 - 4346														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BELDING (BEND CONGL.) 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
COOPER OIL & GAS, LLC 175118														
BELDING, C. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017323 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252														
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
03	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-			-0-
04	300 N	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-			-0-
BRACKEEN -B- WELL #: 2 T RRCID -> 073023 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BELDING (BEND CONGL.)				//CONT.//	06852 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
COOPER OIL & GAS, LLC				//CONT.//	175118														
TEXACO				WELL #:	1	RRCID ->	077450	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL	DEPTH	4301	PERF.	4119	-	4128			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-						-0-	
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-						-0-	
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-						-0-	
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-						-0-	
03	930 N	711	-0-	-219	-0-	-0-	711	2			N	-0-						-0-	
04	900 N	324	-0-	-576	-0-	-0-	324	2			N	-0-						-0-	
TEXACO				WELL #:	2	RRCID ->	078438	COMPL. DATE	07/09/1978	TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	4142	-	4148			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
ORME, CHARLSIE				WELL #:	2	RRCID ->	107039	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL	DEPTH	4347	PERF.	3826	-	3830			
11	510 N	387	-0-	-123	-0-	-0-	387	2			N	-0-						-0-	
12	465 N	376	-0-	-89	-0-	-0-	376	2			N	-0-						-0-	
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	-0-	361	2			N	-0-						-0-	
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	-0-	355	2			N	-0-						-0-	
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-						-0-	
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-						-0-	
4W OPERATING, LLC				953506															
GREEN, F.				WELL #:	1	RRCID ->	292335	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL	DEPTH	4693	PERF.	4043	-	4048			
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-						-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-						-0-	
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-						-0-	
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-						-0-	
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-						-0-	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-						-0-	
BELZNER (CONGL.)				06986 150	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND								
PROCO OPERATING OIL CO.				651162															
BELZNER				WELL #:	1	RRCID ->	117418	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL	DEPTH	3690	PERF.	3509	-	3516			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						50	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						50	
BENDA (CADD0)				07091 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD								
PROCO OPERATING CO., INC.				679595															
YATES, L. H. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	267506	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL	DEPTH	5665	PERF.	4952	-	5008			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						11	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						11	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						11	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						11	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						11	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						11	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2024 - WELL PLUGGED 08/07/24																			

BENTLEY (BASAL CONGL.)				07197 050	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
STUART, J.N. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 152846	COMPL. DATE 12/23/1994	TOTAL DEPTH 3649	PERF. 3580	-	3585						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)				07395 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLEMAN			
RED HILLS OPERATING CO.				696725												
BERRYMAN, A. R.				WELL #: 1	RRCID -> 017327	COMPL. DATE 05/18/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2781	-	2789						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317												
DOROTHY, FAYE				WELL #: 2	RRCID -> 081594	COMPL. DATE 02/16/1979	TOTAL DEPTH 3155	PERF. 2764	-	2774						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/03/2026												
FAYE, DOROTHY				WELL #: 3	RRCID -> 083568	COMPL. DATE 06/30/1979	TOTAL DEPTH 3225	PERF. 2800	-	2812						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLOUGHBY				WELL #: 1	RRCID -> 131398	COMPL. DATE 06/27/1989	TOTAL DEPTH 2786	PERF. 2652	-	2658						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/24/2026	- WELL PLUGGED 02/24/26											
ANNABELLE				WELL #: 2	RRCID -> 152219	COMPL. DATE 08/01/1980	TOTAL DEPTH 3286	PERF. 2861	-	2877						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	-0-					N	NO RPT			117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	-0-					N	NO RPT			117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	-0-					N	NO RPT			117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	-0-					N	NO RPT			117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	-0-					N	NO RPT			117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	-0-					N	NO RPT			117
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/25/2026	- WELL PLUGGED 02/25/26											

BETHESDA (BIG SALINE) SOMERSET OPERATING, LLC LEATHERMAN										07565 300 101481	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
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	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTNEY										WELL #: 3	RRCID -> 123406	COMPL. DATE 01/26/1987	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4925	-	4936
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					39
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					39
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					39
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PETTYJOHN, J.P.										WELL #: 2	RRCID -> 131320	COMPL. DATE 06/05/1989	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4746	-	4933
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					1
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					1
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DELONG, HORACE SWANSON-WALDRUM UNIT										213146 WELL #: 2	RRCID -> 069109	COMPL. DATE 09/23/1976	TOTAL DEPTH 4830	PERF. N/A		
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	224 N	156	-0-	-68	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

CYRIER UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 069176	COMPL. DATE 11/10/1976	TOTAL DEPTH 4823	PERF. N/A		
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SIMMONS										WELL #: 2	RRCID -> 161912	COMPL. DATE 10/10/1996	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4852	-	5010
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHESDA (BIG SALINE)														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.														
SIMMS														
WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.														
BULLARD														
WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	10
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-	10
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-	10
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2		N	-0-	10
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2		N	-0-	10
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
RUSSELL, ETTA														
WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A														
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3				Y	-0-	-0-
12	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3				Y	-0-	-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3				Y	-0-	-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3				Y	-0-	-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3				Y	-0-	-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3				Y	-0-	-0-
WINFIELD OPERATING COMPANY														
PEARSON, J. M.														
WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970														
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3				N	-0-	94
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3				N	-0-	94
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3				N	-0-	94
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	3				N	-0-	94
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3				N	-0-	94
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3				N	-0-	94
BETHESDA (CADD0)														
DELONG, HORACE														
SWANSON-WALDRUM UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 069108 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A														
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
04	H15	VIOL	-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														
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-

BETHESDA (CADD)		//CONT.// 07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
DELONG, HORACE		//CONT.// 213146														
STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217 N	91	-0-	-126 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	240 N	192	-0-	-48 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644								
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	300 N	235	-0-	-65 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828								
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	930 N	627	-0-	-303 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	961 N	635	-0-	-326 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	756 N	501	-0-	-255 B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	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								
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH LANE (COMYN)		07650 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589														
HART RANCH 23		WELL #: 1		RRCID -> 162620		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3874 - 3879								
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17				Y	-0-					-0-
*04	17 N	-0-	-0-	-17	-0-					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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIBB, EAST (MARBLE FALLS-STORAGE)													07684 500 NON-ASSOCIATED STORAGE			CNTY: COMANCHE											
BRANCH, JESSIE C.													088610														
JONES, FRED													WELL #: 1			RRCID -> 017329			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 2445			PERF. 2190 - 2210		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
BIG BEN (BIG SALINE A-1)													07756 050 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
T & S OIL & GAS, LLC													833788														
BARRON													WELL #: 2			RRCID -> 210271			COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 3830			PERF. 3116 - 3120		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-			51	3		N	-0-					-0-									
BARRON													WELL #: 5			RRCID -> 213070			COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 3395			PERF. 3112 - 3122		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
BARRON													WELL #: 6			RRCID -> 213662			COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 3795			PERF. 3079 - 3085		
11		300 N	150	-0-	-150	-0-			150	3		N	-0-					-0-									
12		279 N	105	-0-	-174	-0-			105	3		N	-0-					-0-									
01		124 N	16	-0-	-108	-0-			16	3		N	-0-					-0-									
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-					-0-									
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-			165	3		N	-0-					-0-									
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-			310	3		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		
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-			200	2		Y	-0-					-0-									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-			216	2		Y	-0-					-0-									
*03		235 N	235	-0-	-0-	-0-			235	2		Y	-0-					-0-									
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-									
LAMBSHEAD C-9													WELL #: 1			RRCID -> 208953			COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 4999			PERF. 4366 - 4372		
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-			190	2	120	9	N	109				176									
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-			191	2	122	9	N	111	160	1		127									
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-			166	2	119	9	N	108	156	1		79									
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-			184	2	124	9	N	113				192									
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-			201	2	116	9	N	105	164	1		133									
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-			191	2	121	9	N	110	160	1		83									

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE					
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE									
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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
11	354 R	354	-0-	-0-	-0-			354 2			N	-0-					59					
12	205 R	205	-0-	-0-	-0-			205 2			N	-0-					59					
01	401 R	401	-0-	-0-	-0-			401 2			N	-0-					59					
02	521 R	521	-0-	-0-	-0-			521 2			N	-0-					59					
03	234 R	234	-0-	-0-	-0-			234 2			N	-0-					59					
04	150 #	43	-0-	-107	-0-			43 2			N	-0-					59					
LEXGAS, INC.													500222									
MCCLURE, J. M.													WELL #:	3	RRCID ->	135602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4101 - 4108
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.													631388									
MCMURREY, M. H.													WELL #:	2001	RRCID ->	183512	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	4238	PERF.	3812 - 3817
11	540 #	517	-0-	-23	-0-			517 2			N	-0-					58					
12	558 #	527	-0-	-31	-0-			527 2			N	-0-					58					
01	558 #	470	-0-	-88	-0-			470 2			N	-0-					58					
02	504 #	440	-0-	-64	-0-			440 2			N	-0-					58					
03	558 #	476	-0-	-82	-0-			476 2			N	-0-					-0-					
04	510 #	485	-0-	-25	-0-			485 2			N	-0-					-0-					
BIG SANDY (CADD0)													08030 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.													105675									
TOMLIN, O., -A- UNIT													WELL #:	6 U	RRCID ->	017333	COMPL. DATE	10/19/1961	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3281 - 3294
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-			45 2			Y	-0-					-0-					
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-			35 2			Y	-0-					-0-					
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-			84 2			Y	-0-					-0-					
02	DLQ G-10	111	-0-	111	111			111 2			Y	-0-					-0-					
03	DLQ G-10	118	-0-	118	229			118 2			Y	-0-					-0-					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	229						Y	NO RPT					-0-					
BIG SANDY (MARBLE FALLS)													08030 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.													105675									
TOMLIN, O. UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	134849	COMPL. DATE	06/00/1954	TOTAL DEPTH	3695	PERF.	N/A
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 2			Y	-0-					-0-					
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			Y	-0-					-0-					
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-			85 2			Y	-0-					-0-					
02	DLQ G-10	110	-0-	110	110			110 2			Y	-0-					-0-					
03	DLQ G-10	117	-0-	117	227			117 2			Y	-0-					-0-					
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	227						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
M	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	116	-0-	116	224	116	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					-0-
O TOMLIN "B" UNIT										WELL #: 5	RRCID -> 135235	COMPL. DATE 07/20/1988	TOTAL DEPTH 4022	PERF. 3946	-	3974
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	117	-0-	117	226	117	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	226					Y	NO RPT					-0-
TOMLIN, O. "B" UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 251410	COMPL. DATE 11/05/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3856	-	3963
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	118	-0-	118	230	118	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	230					Y	NO RPT					-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS										238196						
OLD THUNDER										WELL #: 1	RRCID -> 260682	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4126	-	4130
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					2
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)										08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.										383200						
RASBERRY, A.W. "A"										WELL #: 2	RRCID -> 109000	COMPL. DATE 01/09/1984	TOTAL DEPTH 4716	PERF. 3764	-	3926
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					14
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					14
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					14
CEE BAR RANCH										WELL #: 1	RRCID -> 110964	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 3724	-	3774
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
12	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					3
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					3
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					3
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					3
04	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					3

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH									
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200									
MIZE, R.B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11
CEE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 114241 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2
CEE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 114346 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MIZE, R.B. "D" WELL #: 1 RRCID -> 115730 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685									
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2	3
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2	3
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2	3
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2	3
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	3
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	3
PARCLAY-CEE BAR WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100									
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	14
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2	14
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2	14
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	2	14
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2	14
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2	14
EARP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117695 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846									
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2	9
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2	9
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	9
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	2	9
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2	9
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2	9
MIZE, R.B. "E" WELL #: 1 RRCID -> 119210 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-
CEE BAR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 119461 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878									
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-
EARP "A" WELL #: 1 RRCID -> 121709 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 122534 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CEE BAR RANCH "K" WELL #: 1 RRCID -> 122763 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
CEE BAR RANCH "M" WELL #: 1 RRCID -> 124059 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726									
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 124175 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810									
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 2		N	-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH									
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200									
CEE BAR RANCH "N" WELL #: 1 RRCID -> 125884 COMPL. DATE 11/29/1987 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	3
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	3
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	3
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	3
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	3
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	3
CEE BAR RANCH "O" WELL #: 1 RRCID -> 127154 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15
RASBERRY, A.W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 127155 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875									
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	20
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	20
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	20
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	20
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	20
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	20
RASBERRY, A.W. WELL #: 2 RRCID -> 127185 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720									
11	750 N	419	-0-	-331	-0-	419 2		N	-0-
12	682 N	398	-0-	-284	-0-	398 2		N	-0-
01	496 N	365	-0-	-131	-0-	365 2		N	-0-
02	392 N	362	-0-	-30	-0-	362 2		N	-0-
03	403 N	324	-0-	-79	-0-	324 2		N	-0-
04	360 N	283	-0-	-77	-0-	283 2		N	-0-
MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750									
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2		N	24
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		N	24
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	24
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	24
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	24
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	24
CEE BAR RANCH "O" WELL #: 3 RRCID -> 127428 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56
02	14B2 EXT	699	-0-	699	-0-	699 2		N	56
03	14B2 EXT	1887	-0-	1887	2586	1887 2		N	56
04	2586 X	-0-	-0-	-2586	-0-			N	56
MIZE, R.B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 127466 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)				//CONT.//	08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
HEXAGON OIL AND GAS INC.				//CONT.//	383200													
CEE BAR RANCH "G"				WELL #:	3	RRCID -> 145092		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3733 - 3798						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					15	
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					15	
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					15	
02		364 N	362	-0-	-2	-0-	362	2			N	-0-					15	
03		403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					15	
04		390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					15	
CEE BAR RANCH "M"				WELL #:	2	RRCID -> 145406		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3721 - 3835						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
MOSAIC OIL LLC				WELL #:	589978	RRCID -> 130414		COMPL. DATE 06/14/1988		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3724 - 3780						
ULMER, C.M.				2														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BILL (CADD0)				WELL #:	08135 400	ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.				054545														
SOUTH GREEN				595	RRCID -> 281273		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 4633		PERF. 3938 - 3952							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BILL (CONGL)				WELL #:	08135 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.				054545														
SOUTH GREEN				521	RRCID -> 280281		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 4510 - 4514							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BILL ECHOLS (4000)				WELL #:	08140 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: STEPHENS		
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200														
ECHOLS, BILL				1	RRCID -> 056478		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2920 - 3172							
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200															
ECHOLS, BILL		WELL #:		3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4040 - 4050							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		1260 N	1042	-0-		-218 B	-33771		1042 3				N	-0-					-0-
12		1054 N	1065	-0-		11 B	-33760		1065 3				N	-0-					-0-
01		1209 N	1250	-0-		41 B	-33719		1250 3				N	-0-					-0-
02		980 N	1074	-0-		94 B	-33625		1074 3				N	-0-					-0-
03		1054 N	950	-0-		-104 B	-33625		950 3				N	-0-					-0-
04		1200 N	879	-0-		-321 B	-33625		879 3				N	-0-					-0-
ECHOLS, BILL		WELL #:		8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168							
11		122 N	122	-0-		-0- B	-0-		122 3				N	-0-					-0-
12		124 N	105	-0-		-19 B	-0-		105 3				N	-0-					-0-
01		124 N	100	-0-		-24 B	-0-		100 3				N	-0-					-0-
02		112 N	100	-0-		-12 B	-0-		100 3				N	-0-					-0-
03		105 N	105	-0-		-0- B	-0-		105 3				N	-0-					-0-
04		98 N	98	-0-		-0- B	-0-		98 3				N	-0-					-0-
ECHOLS, BILL		WELL #:		9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055							
11		120 N	108	-0-		-12 B	-12160		108 3				N	-0-					-0-
12		124 N	110	-0-		-14 B	-12160		110 3				N	-0-					-0-
01		124 N	105	-0-		-19 B	-12160		105 3				N	-0-					-0-
02		112 N	98	-0-		-14 B	-12160		98 3				N	-0-					-0-
03		124 N	83	-0-		-41 B	-12160		83 3				N	-0-					-0-
04		90 N	85	-0-		-5 B	-12160		85 3				N	-0-					-0-
ECHOLS, BILL		WELL #:		13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884							
11		120 N	145	-0-		25 B	-28426		145 3				N	-0-					-0-
12		124 N	103	-0-		-21 B	-28426		103 3				N	-0-					-0-
01		124 N	116	-0-		-8 B	-28426		116 3				N	-0-					-0-
02		112 N	102	-0-		-10 B	-28426		102 3				N	-0-					-0-
03		93 N	98	-0-		5 B	-28421		98 3				N	-0-					-0-
04		120 N	100	-0-		-20 B	-28421		100 3				N	-0-					-0-
ECHOLS, BILL		WELL #:		16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100							
11		168 N	168	-0-		-0- B	-0-		168 3				N	-0-					-0-
12		182 N	182	-0-		-0- B	-0-		182 3				N	-0-					-0-
01		205 N	205	-0-		-0- B	-0-		205 3				N	-0-					-0-
02		175 N	175	-0-		-0- B	-0-		175 3				N	-0-					-0-
03		167 N	167	-0-		-0- B	-0-		167 3				N	-0-					-0-
04		150 N	150	-0-		-0- B	-0-		150 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					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	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, JOHN		WELL #:		2	RRCID -> 173725	COMPL. DATE 10/27/1989	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3589	-	3741	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		2	RRCID -> 274451	COMPL. DATE 03/29/1994	TOTAL DEPTH 3930	PERF. 3626	-	3644	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 274902	COMPL. DATE 04/15/1996	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3631	-	3641	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRACER OPERATING, INC.		863965									
RITCHIE, ANN		WELL #:		1	RRCID -> 173724	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 4482	PERF. 3434	-	3439	
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			57
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					57
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					57
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					57
RIEBE, H.		WELL #:		3	RRCID -> 225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3578	-	3587
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			58
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					58
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					58
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					58
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		7	RRCID -> 275776	COMPL. DATE 01/31/1996	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3578	-	3590	
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BILLY-BOB ZAGAVA, LLC LEDBETTER		08237 500 950456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
WELL #: 1		RRCID -> 109205	COMPL. DATE 08/11/1983		TOTAL DEPTH	4242	PERF.	3644	-	3648
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			-0-
02	532 N	500	-0-	-32	-0-	500	2			-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					-0-
LEDBETTER		WELL #: 2	RRCID -> 110722	COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3765	- 3771
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			-0-
02	532 N	499	-0-	-33	-0-	499	2			-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					-0-
BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"		08337 240 088563	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 23		RRCID -> 189458	COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3448	-	3456
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			-0-
COPELAND RANCH		WELL #: 1	RRCID -> 189470	COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3542	- 3632
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			-0-
12	744 N	618	-0-	-126	-0-	618	3			-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			-0-
04	690 N	251	-0-	-439	-0-	251	3			-0-
STUART, J. N. "B"		WELL #: 22	RRCID -> 189472	COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3450	- 3458
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			-0-
STUART, J. N. "B"		WELL #: 24	RRCID -> 190209	COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH	5327	PERF.	3459	- 3468
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.// 08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563								
STUART, J. N. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	-0-	-0-
STUART, J. N. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682		
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-	-0-	-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988								
STUART ESTATE "61"		WELL #: 10		RRCID -> 158043		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STUART "60"		WELL #: 12U		RRCID -> 158316		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750		
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-	-0-	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-	-0-	-0-
J-TEC OPERATING, LLC		427739								
IONI CREEK 60		WELL #: 12U		RRCID -> 158087		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3719 - 3725		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KOKOMO ENERGY, INC.		474070								
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7		RRCID -> 147503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070							
MOUNTAIN TOP		WELL #:		6	RRCID -> 147508		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3707 - 3716
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
LINK RANCH 56		WELL #:		1	RRCID -> 170738		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH	4134	PERF. 3820 - 3833
11	1590	N	65	-0-	-1525	-0-	65	2	N	-0-	54
12	1395	N	51	-0-	-1344	-0-	51	2	N	-0-	54
01	1271	N	19	-0-	-1252	-0-	19	2	N	-0-	54
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	54
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-	54
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-	54
MORALES "65"		WELL #:		1	RRCID -> 175322		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3800 - 3808
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2	N	-0-	-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2	N	-0-	-0-
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2	N	-0-	-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2	N	-0-	-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-	-0-
LINK RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID -> 178037		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH	4039	PERF. 3686 - 3690
11	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	2	N	-0-	95
12	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2	N	-0-	95
01	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2	N	-0-	95
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	95
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	95
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	95
LINK RANCH "55"		WELL #:		1	RRCID -> 186547		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH	4550	PERF. 3880 - 3892
11	1320	N	918	-0-	-402	-0-	918	2	N	-0-	-0-
12	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	1049	2	N	-0-	-0-
01	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2	N	-0-	-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-	-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-	-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-	-0-
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589							
HART RANCH 25		WELL #:		3	RRCID -> 186183		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3856 - 3864
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
BALL				WELL #: 17		RRCID -> 186406		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3252 - 3260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	186 N	8	-0-	-178	-0-	2	1	6	2	Y	-0-			-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	57	1	187	2	Y	-0-			-0-

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

BALL				WELL #: 26		RRCID -> 273813		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3154 - 3196		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			97
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			97
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			97
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			97

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)														CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
BRADFORD															
WELL #: 2 RRCID -> 196048 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3526 - 3745															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLIND HOG (CADD0)														CNTY: EASTLAND	
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP															
GIBBONS															
WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452															
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLIND HOG (RANGER)														CNTY: EASTLAND	
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP															
PARNELL															
WELL #: 1 RRCID -> 143313 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008															
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3858	-0-	758	758	3858	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	758					N	NO RPT			-0-
T-SQUARE PETROLEUM CO.															
FOWLER															
WELL #: 1 RRCID -> 154923 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLOOMQUIST (LAKE SAND)														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
CALLAWAY															
WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502															
11	4920	X	160	-0-	-4760	-0-	160	2			N	-0-			-0-
12	5084	X	1345	-0-	-3739	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
01	3472	X	231	-0-	-3241	-0-	231	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
MCCANLIES															
WELL #: 4 RRCID -> 217883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

BLUE GRASS (MORRIS) BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC WILSON "T"				09812 250 068419	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN						
WELL #:				1	RRCID -> 143328	COMPL. DATE 11/03/1992	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2838	-	2843					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOA (CADDO LIME) E.C. HINDMAN OIL AND GAS MORRIS COTTLE -B-				09933 333 238196	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:				1	RRCID -> 049764	COMPL. DATE 09/07/1970	TOTAL DEPTH 4414	PERF. N/A							
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3				N	-0-				-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3				N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOA-15 (LAKE SAND) E.C. HINDMAN OIL AND GAS MORRIS COTTLE "B"				09947 333 238196	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:				1	RRCID -> 043113	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4414	PERF. 3726	-	3736					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOB-FEN (ELLENBURGER) LOWRANCE INC. MCDONNELL				10015 500 511345	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
WELL #:				1	RRCID -> 162189	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 3858	PERF. N/A							
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				N	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				N	-0-				-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3				N	-0-				-0-
BOB-J (TANNEHILL LIME) DAHAB ENERGY INC. WINDHAM, J.				10016 500 197200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:				2	RRCID -> 188076	COMPL. DATE 03/01/1954	TOTAL DEPTH 3954	PERF. N/A							
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2				N	-0-				-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2				N	-0-				-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2				N	-0-				-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2				N	-0-				-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2				N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)										10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										238462						
HOUX, J.										WELL #: 1	RRCID -> 165382	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3222	-	3250
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										04/29/2026						
MINGUS OIL & GAS										569683						
PITMAN										WELL #: 1	RRCID -> 151308	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 3639	PERF. 3230	-	3238
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PITMAN										WELL #: 2	RRCID -> 152738	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 3635	PERF. 3205	-	3215
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RICHARDS RANCH										WELL #: 3	RRCID -> 153417	COMPL. DATE 01/28/1995	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3198	-	3201
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RICHARDS RANCH										WELL #: 4	RRCID -> 153606	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3286	-	3290
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)										10150 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
COOPER OIL & GAS, LLC										175118						
HARTNETT										WELL #: 1	RRCID -> 064242	COMPL. DATE 10/19/1975	TOTAL DEPTH 4690	PERF. N/A		
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-					-0-

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)				//CONT.//		10150 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
COOPER OIL & GAS, LLC				//CONT.//		175118													
HARTNETT				WELL #:		2	RRCID -> 073012		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2					Y	-0-					-0-	
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2					Y	-0-					-0-	
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2					Y	-0-					-0-	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2					Y	-0-					-0-	
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2					Y	-0-					-0-	
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2					Y	-0-					-0-	
BOGGY BOTTOM (STRAWN)						10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
RBR PRODUCTION, LLC						103371													
GREEN, FLORENCE				WELL #:		3	RRCID -> 148844		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2440 - 2452						
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2					N	-0-					-0-	
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____12/17/2025																			
COOPER OIL & GAS, LLC						175118													
HARTNETT				WELL #:		3	RRCID -> 072605		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 2850		PERF. N/A						
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2					Y	-0-					-0-	
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2					Y	-0-					-0-	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2					Y	-0-					-0-	
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2					Y	-0-					-0-	
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2					Y	-0-					-0-	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2					Y	-0-					-0-	
HARTNETT				WELL #:		4	RRCID -> 079469		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2638 - 2735						
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2					Y	-0-					-0-	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2					Y	-0-					-0-	
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2					Y	-0-					-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2					Y	-0-					-0-	
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2					Y	-0-					-0-	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2					Y	-0-					-0-	
HARTNETT				WELL #:		6	RRCID -> 091694		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2596 - 2697						
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2					Y	-0-					-0-	
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2					Y	-0-					-0-	
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2					Y	-0-					-0-	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2					Y	-0-					-0-	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2					Y	-0-					-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2					Y	-0-					-0-	
HARTNETT				WELL #:		5	RRCID -> 092352		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2546 - 2685						
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2					Y	-0-					-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2					Y	-0-					-0-	
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2					Y	-0-					-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2					Y	-0-					-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2					Y	-0-					-0-	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2					Y	-0-					-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
HARDONCOURT, FRANCES D.				356760													
HARDONCOURT -A-		WELL #:		1		RRCID -> 073918		COMPL. DATE 10/04/1977		TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KEATING ENERGY, INC.				453142													
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		1 U		RRCID -> 110034		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH 4471 PERF. 2898 - 3066							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388													
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		3		RRCID -> 080397		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2707							
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2				N	-0-					89
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2				N	-0-					89
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2				N	-0-					89
*02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2				N	-0-					89
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-					89
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-					89
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		23		RRCID -> 099042		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734							
11	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2				N	-0-					-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				N	-0-					-0-
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2				N	-0-					-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245	2				N	-0-					-0-
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2				N	-0-					-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2				N	-0-					-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		30		RRCID -> 110342		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30						N	-0-					-0-
MCMURREY, M.H.		WELL #:		20		RRCID -> 119880		COMPL. DATE 12/23/1985		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468							
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2				N	-0-					-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2				N	-0-					-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-					-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				N	-0-					-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2				N	-0-					-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2				N	-0-					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)												CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
MCMURREY, M. H. "C" //CONT.// 631388															
WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2	N	-0-					-0-
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-					-0-
01		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-					-0-
02		252 N	230	-0-	-22	-0-	230	2	N	-0-					-0-
03		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2	N	-0-					-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-					-0-

CHANEY												WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530			
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-					37
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-					37
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-					37
02		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-					37
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-					37
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-					37

MCMURREY, M.H. C												WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395			
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-					-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-					-0-
01		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-					-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-					-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-					-0-
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H.												WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502			
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-					-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-					-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-					-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-					-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-					-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-					-0-

SMITH, MARY V. ET AL												WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613			
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-					-0-
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-					-0-
01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-					-0-
02		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-					-0-
03		434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2	N	-0-					-0-
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-					-0-

STONEBRIAR OIL LLC												823774			
WILSON-HITTSON UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
4W OPERATING, LLC				953506													
JOHNSON, H.H. "D"		WELL #:		1	RRCID -> 140742		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 4788		PERF. 3017 - 3042						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE	
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2				N	-0-					-0-	
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2				N	-0-					-0-	
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2				N	-0-					-0-	
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2				N	-0-					-0-	
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2				N	-0-					-0-	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2				N	-0-					-0-	
BOWNE (CADD0)				10944 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
PETEX				659782													
BOWNE "2989"				WELL #:	1	RRCID -> 284467		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 3301 - 3308					
11	2730 #	2591	-0-	-139	-0-	2591 2				N	-0-					131	
12	2666 #	2264	-0-	-402	-0-	2264 2				N	-0-	65	1			66	
01	2666 #	2176	-0-	-490	-0-	2176 2				N	-0-					66	
02	2408 #	2059	-0-	-349	-0-	2056 2		3	9	N	3					69	
03	2849 R	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2				N	-0-					69	
04	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2906 2		11	9	N	10					79	
BOWNE (CONGL)				10944 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
ANDERSON PRODUCTION				022922													
ROGERS				WELL #:	2	RRCID -> 109104		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3696 - 3708					
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2				N	-0-					-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2				N	-0-					-0-	
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2				N	-0-					-0-	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2				N	-0-					-0-	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2				N	-0-					-0-	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2				N	-0-					-0-	
BROOKS				WELL #:	2	RRCID -> 141629		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3851 - 3861					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
B.R.A. (STRAWN)				11155 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
SOMERSET OPERATING, LLC				101481													
HODGES				WELL #:	1 C	RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392					
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2				N	-0-					16	
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2				N	-0-					16	
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2				N	-0-					16	
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2				N	-0-					16	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16	
BRYANT				WELL #:	1	RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2224 - 2230					
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2				N	-0-					-0-	
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2				N	-0-					-0-	
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2				N	-0-					-0-	
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2				N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
DELONG, HORACE				213146											
MURRAY, L. D. "A"				WELL #:		1A	RRCID ->	115776	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2279 -	2295
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 N	52	-0-	-8	-0-		52 3			N	-0-			-0-
12		31 N	23	-0-	-8	-0-		23 3			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-		30 3			N	-0-			-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 3			N	-0-			-0-

MURRAY, L. D. "A"				WELL #:		2A	RRCID ->	118784	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2298 -	2305

11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWLEY				WELL #:		3	RRCID ->	184572	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1974 -	2012

11		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 3			Y	-0-			-0-
12		62 N	54	-0-	-8	-0-		54 3			Y	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-		50 3			Y	-0-			-0-
02		56 N	36	-0-	-20	-0-		36 3			Y	-0-			-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-		59 3			Y	-0-			-0-
04		60 N	56	-0-	-4	-0-		56 3			Y	-0-			-0-

BRA-GRAGG (BEND CONGL)				11157 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442											
BRA-GRAGG				WELL #:		1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 -	4122

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		1517 3			N	-0-			63
12		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		1476 3			N	-0-			63
01		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-		1465 3			N	-0-			63
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		1327 3			N	-0-			63
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		1491 3			N	-0-			63
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		1414 3			N	-0-			63

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) ANTLE OPERATING, INC. HART CATTLE COMPANY "A"										11197 500 026646	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
										WELL #:	1	RRCID -> 068186		COMPL. DATE 07/26/1976		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					112		
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					112		
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					112		
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					112		
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					112		
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					112		
HART CATTLE COMPANY "A"										WELL #:	2	RRCID -> 068187		COMPL. DATE 07/26/1976		TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A	
11	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					10		
12	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					10		
01	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					10		
02	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					10		
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					10		
04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					10		
COOPER OIL & GAS, LLC BRACKEEN, A.H. 21										175118	WELL #:	1	RRCID -> 017352		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3976 - 4001	
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-		
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-		
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-		
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-		
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-		
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-		
BRACKEEN, A.H. 21										WELL #:	B 1	RRCID -> 017353		COMPL. DATE 02/05/1962		TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4026 - 4033		
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-		
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-		
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-		
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-		
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-		
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-		
BRACKEEN -B-										WELL #:	1	RRCID -> 073028		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH	4660	PERF.	N/A	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-		
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-		
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-		
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-		
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
BRACKEEN -B-										WELL #:	2 C	RRCID -> 074259		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-		
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-		
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-		
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-		
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-		
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-		

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)				//CONT.//	11197 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
COOPER OIL & GAS, LLC				//CONT.//	175118															
BELDING A				WELL #:	3	RRCID -> 079916		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4247 - 4250								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
J-TEC OPERATING, LLC					427739															
STUART					WELL #:	2	RRCID -> 070033		COMPL. DATE 01/30/1976		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3784 -				0			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
STUART "A"					WELL #:	2	RRCID -> 072376		COMPL. DATE 05/07/1977		TOTAL DEPTH 4078		PERF. N/A							
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-					-0-		
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-					-0-		
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-					-0-		
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3				N	-0-					-0-		
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-					-0-		
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	3				N	-0-					-0-		
MINGUS OIL & GAS					569683															
STUART "B"					WELL #:	2	RRCID -> 078965		COMPL. DATE 11/01/1975		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3752 - 3758							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TARPON OIL & GAS CO.					836178															
ROBINSON GUY					WELL #:	1	RRCID -> 066855		COMPL. DATE 01/08/1976		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3				N	-0-					-0-		
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3				N	-0-					-0-		
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3				N	-0-					-0-		
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	3				N	-0-					-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ROBINSON RANCH 78					WELL #:	3D	RRCID -> 246682		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 4334		PERF. 3966 - 3988							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
BELDING		WELL #:		1	RRCID -> 277376		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3789 - 4248		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			154
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			154
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			154
02	84 N	9	-0-	-75	-0-	9	2		N	-0-			154
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			154
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			154
WB MULLIN OPERATING LLC				902609									
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID -> 035508		COMPL. DATE 01/19/1965		TOTAL DEPTH 4291		PERF. N/A		
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
4W OPERATING, LLC				953506									
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:		1	RRCID -> 017354		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 3980 - 4040		
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRANSON (STRAWN)				11436 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061									
WILLIAMS		WELL #:		1U	RRCID -> 096247		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 2132 - 2142		
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
SLUSHER		WELL #:		1	RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284		
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
BULWARK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		102061														
WILLIAMS		WELL #:		7	RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH		2995	PERF. 2124 - 2202						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MASH OILFIELD SERVICES, LP				531373														
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH		2600	PERF. 1904 - 2252						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH		2600	PERF. 2108 - 2163						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH		2600	PERF. 2225 - 2328						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WAY, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH		2500	PERF. 2192 - 2286						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MURRAY		WELL #:		1	RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH		2500	PERF. 2153 - 2290						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
MASH OILFIELD SERVICES, LP		//CONT.//		531373										
WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
BRANSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 126471		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2890 - 2903			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
BRATTEN (STRAWN)				11499 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345										
BRATTEN RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 072356		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 5000		PERF. N/A			
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
BRATTEN RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 078928		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4470 - 4780			
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-			-0-
BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)				11609 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462										
RINGO-WELLS		WELL #:		1	RRCID -> 197293		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4076 - 4084			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
ZACH -A-		WELL #:		3	RRCID -> 221653		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 4485		PERF. 3825 - 4091			
11	990 N	965	-0-	-25	-0-	952	2	13	9	N	12			125
12	1023 N	984	-0-	-39	-0-	981	2	3	9	N	3			128
01	1023 N	991	-0-	-32	-0-	977	2	14	9	N	13			141
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	917	2	6	9	N	5			146
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	2	12	9	N	11	116	1	41
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	973	2	2	9	N	2			43

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)										//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC												427406								
BENNETT												WELL #: 9604	RRCID -> 161162		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 3896 - 3905	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-			
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-			
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-			
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-			
*03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-			
*04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-			
BOWDEN												WELL #: 1	RRCID -> 219830		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 4203 - 4209	
11		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-			
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-			
01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-			
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-			
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-			
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-			
MOSAIC OIL LLC												589978								
ASHLEY												WELL #: 9502	RRCID -> 158816		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4414		PERF. 4215 - 4224	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150			
ASHLEY												WELL #: 9601	RRCID -> 160603		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 3994 - 4098	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT					10			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT					10			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT					10			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT					10			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT					10			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT					10			
ROLLO RESOURCES, LLC												726791								
GILBERT W1												WELL #: 1W	RRCID -> 203459		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 4246 - 4252	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
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	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					111			
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					111			
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					111			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111			

BRAZOS (MARBLE FALLS)										11609 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC										427406									
DEEP CREEK										WELL #: 2		RRCID -> 212648		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878			
M	0	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	
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-	
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-	
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-	
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-	
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-	
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-	
DEEP CREEK										WELL #: 1		RRCID -> 219823		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502			
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-	
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-	
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-	
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-	
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-	
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-	
CANYON VIEW										WELL #: 8		RRCID -> 221612		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520			
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-	
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-	
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-	
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-	
03		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-	
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925									
WHARTON, AZEL										WELL #: 1		RRCID -> 120702		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616			
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-	
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-	
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-	
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-	
03		155 N	145	-0-	-10	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-	
04		150 N	134	-0-	-16	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-	
BRAZOS (PREGNANT SHALE)										11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC										147849									
PETTY, BETTIE ESTATE										WELL #: 6		RRCID -> 236756		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176			
11		210 N	176	-0-	-34	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-	
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-	
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-	
02		168 N	144	-0-	-24	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-	
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					N	NO RPT					-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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N		NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N		NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N		NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N		NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N		NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N		NO RPT						-0-	

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAZOS OPERATING LLC				100639								
JACKSON, E. L.		WELL #:		1	RRCID -> 017373		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH		2060 PERF. 1923 - 2035	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-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	
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-	-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-	-0-
02	112 N	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-	-0-
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-	-0-
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	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	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	-0-
02	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	-0-

CV-S		WELL #:		7	RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH		2902 PERF. 2761 - 2818	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	-0-

CV-S		WELL #:		14	RRCID -> 212278		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH		2902 PERF. 2804 - 2849	
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-	-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-	-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-	-0-

CV-S		WELL #:		11	RRCID -> 222027		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH		2934 PERF. 2826 - 2867	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
CV-S		WELL #:		12	RRCID -> 223835		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2830 - 2865			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
CV-S		WELL #:		13	RRCID -> 232479		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2811 - 2856			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544												
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID -> 234604		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2874 - 2888			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)		11611 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER				
MOSAIC OIL LLC		589978												
MESSER, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID -> 096245		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3970 - 3976			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532					N	NO RPT			-0-
BRAZOS, EAST (CADD0)		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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 060459		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH	4464	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

BRAZOS, EAST (CADD0)			//CONT.// 11611 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.// 100639																
GILBERT, A.B. UNIT 1			WELL #: 2			RRCID -> 060460			COMPL. DATE 07/30/1982			TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LADD-HERRING			WELL #: 1			RRCID -> 064585			COMPL. DATE 05/27/1975			TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A							
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-			72	2		N	-0-					-0-	
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-			64	2		N	-0-					-0-	
01		62 N	52	-0-	-10	-0-			52	2		N	-0-					-0-	
02		56 N	38	-0-	-18	-0-			38	2		N	-0-					-0-	
03		62 N	34	-0-	-28	-0-			34	2		N	-0-					-0-	
04		60 N	32	-0-	-28	-0-			32	2		N	-0-					-0-	
ODOM, J. L.			WELL #: 1			RRCID -> 067283			COMPL. DATE 08/22/1975			TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		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							
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TAYLOR			WELL #: 3			RRCID -> 073584			COMPL. DATE 12/01/1976			TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		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							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222						N	-0-					-0-	
LADD-CARR "K"			WELL #: 4			RRCID -> 077570			COMPL. DATE 09/22/1977			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521							
11		390 N	316	-0-	-74	-0-			316	2		N	-0-					-0-	
12		372 N	340	-0-	-32	-0-			340	2		N	-0-					-0-	
01		310 N	268	-0-	-42	-0-			268	2		N	-0-					-0-	
02		308 N	88	-0-	-220	-0-			88	2		N	-0-					-0-	
03		341 N	64	-0-	-277	-0-			64	2		N	-0-					-0-	
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-					-0-	

BRAZOS, EAST (CADD0)				//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC				//CONT.//	100639														
LADD-GILBERT "B"				WELL #:	1	RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL	DEPTH	4850	PERF. 3914	-	3920				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	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				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						13
04	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				
11	120	N	114	-0-	-6	-0-		114	2			N	-0-						-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-		118	2			N	-0-						-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-		122	2			N	-0-						-0-
02	112	N	46	-0-	-66	-0-		46	2			N	-0-						-0-
03	124	N	30	-0-	-94	-0-		30	2			N	-0-						-0-
04	120	N	36	-0-	-84	-0-		36	2			N	-0-						-0-
LADD-CARR "K"				WELL #:	3	RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL	DEPTH	4850	PERF. 4293	-	4297				
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-						-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-		58	2			N	-0-						-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-						-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-						-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-						-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-						-0-
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061															
WILLIAMS				WELL #:	1L	RRCID -> 159879		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL	DEPTH	4660	PERF. 4019	-	4023				
11	450	N	441	-0-	-9	-0-		441	2			N	-0-						-0-
12	434	N	390	-0-	-44	-0-		390	2			N	-0-						-0-
01	434	N	426	-0-	-8	-0-		426	2			N	-0-						-0-
02	420	N	355	-0-	-65	-0-		355	2			N	-0-						-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-		422	2			N	-0-						-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-		409	2			N	-0-						-0-
COOPER OIL & GAS, LLC				175118															
MARTIN, R.P. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 068646		COMPL. DATE 09/11/1976		TOTAL	DEPTH	4725	PERF. N/A						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		175118						
MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 074758		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-	-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-	-0-
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2		N	-0-	-0-
02	392 N	367	-0-	-25	-0-	367 2		N	-0-	-0-
03	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2		N	-0-	-0-
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2		N	-0-	-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462						
ACME BRICK CO.		WELL #:		1	RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489						
ZACH II		WELL #:		2	RRCID -> 209065		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043	
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-	-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-	-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-	-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-	-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-	-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 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	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-	79
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-	79
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-	79
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 3		N	-0-	79
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-	79
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	79
CARR, H., -E- UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 017379		COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282	
11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3		N	-0-	-0-
12	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-	-0-
01	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1176 3		N	-0-	-0-
02	1148 N	1099	-0-	-49	-0-	1099 3		N	-0-	-0-
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-	-0-
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT	-0-
CARR, H., -F- UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 017380		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332	
11	1530 N	1367	-0-	-163	-0-	1367 3		N	-0-	-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-	-0-
01	1426 N	1060	-0-	-366	-0-	1060 3		N	-0-	-0-
02	1288 N	647	-0-	-641	-0-	647 3		N	-0-	-0-
03	1209 N	844	-0-	-365	-0-	844 3		N	-0-	-0-
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAZOS, EAST (CADD0)				//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER				
ITX CORPORATION				//CONT.//	4271179													
CARR -J- UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 017384		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL	DEPTH	5087	PERF.	4180	-	4351		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1271	-0-	-49	-0-		1271	3			N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-		1170	3			N	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-		1259	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	728	-0-	-448	-0-		728	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1169	-0-	-9	-0-		1169	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-						N	NO RPT					-0-
CARR -K- UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 017385		COMPL. DATE 03/15/1961		TOTAL	DEPTH	4608	PERF.	3354	-	4266		
11	30	N	14	-0-	-16	-0-		14	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-		18	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	3			N	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-		11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-		21	3			N	-0-					-0-
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-						N	NO RPT					-0-
GILBERT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 017388		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL	DEPTH	4210	PERF.	3843	-	4184		
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-		1444	3			N	-0-					-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-		1849	3			N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-		1806	3			N	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-		1807	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-		1869	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-						N	NO RPT					-0-
GILBERT -A- UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 017389		COMPL. DATE 09/07/1960		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3791	-	3832		
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	3			N	-0-					139
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	3			N	-0-					139
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-		44	3			N	-0-					139
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-					139
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-		91	3			N	-0-					139
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					139
J-TEC PRODUCTION, LLC BENNETT				WELL #:	427406 1	RRCID -> 203528		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL	DEPTH	4458	PERF.	4188	-	4198		
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-		353	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-		368	3			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-		359	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-		286	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-		362	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-		374	3			N	-0-					-0-
CANYON VIEW				WELL #:	2	RRCID -> 211433		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL	DEPTH	4943	PERF.	4892	-	4930		
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-		69	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-		55	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-		47	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-		58	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-		54	3			N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADD0)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406											
CANYON VIEW		WELL #:		3	RRCID -> 211450		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH	4958	PERF. 4913	-	4940		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-	
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-	
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-	
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-	
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-	
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-	
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645											
MARTIN R. D.				WELL #:		3	RRCID -> 066861		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH	4795	PERF. 4245	-	0
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MARTIN R. D.				WELL #:		1	RRCID -> 067243		COMPL. DATE 10/00/1995		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4229	-	4254
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MARTIN B				WELL #:		4B	RRCID -> 070507		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
COURTNEY				WELL #:		1	RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH	5060	PERF. N/A		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
ODOM-LOE				WELL #:		1	RRCID -> 071583		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A		
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-	
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-	
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-	
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2		N	-0-			-0-	
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-	
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-	

BRAZOS, EAST (CADD0)										//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
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	
M	0	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925								
U 2 RANCH										WELL #:		3	RRCID -> 097881		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32	
XTO ENERGY INC.										945936								
SEARS, MARIE										WELL #:		1 T	RRCID -> 059602		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BRAZOS, EAST (CADD0, UPPER)										11611 521		ASSOCIATED		49B		CNTY: PARKER		
BAJA PRODUCTION JACKSON										044650								
										WELL #:		3	RRCID -> 104562		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925								
U 2 RANCH										WELL #:		2	RRCID -> 129780		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040	
11		60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-	
12		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-	
01		31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-	
02		28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-	
03		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-	
04		10 #	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-	
RANCH HOUSE										WELL #:		1	RRCID -> 291688		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3925 - 3951	
11		180 #	139	-0-	-41	-0-	136	3	3	9	N	3					150	
12		155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					150	
01		155 #	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					150	
02		140 #	137	-0-	-3	-0-	126	3	11	9	N	10					160	
03		155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					160	
04		150 #	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					160	

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	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			14								
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			14								
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			14								
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			14								
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			14								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			14								
WHITE MINES - KATY													WELL #: 1		RRCID -> 141027		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 3780 - 3786	
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-								
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-								
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-								
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-								
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-								
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC													238462									
GILBERT, A. B. UNIT NO 1													WELL #: 1A		RRCID -> 135114		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 4386		PERF. 3776 - 3794	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
HERRING													WELL #: 1		RRCID -> 148633		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 3886		PERF. 3816 - 3834	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
J-TEC PRODUCTION, LLC													427406									
FLINN -A-													WELL #: 2		RRCID -> 262345		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3733 - 3900	
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-								
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-								
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-								
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-								
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-								
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-			-0-								
UPHAM OIL & GAS COMPANY													878925									
LOBO													WELL #: 1		RRCID -> 169852		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 3787 - 3812	
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-								

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE			
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
LADD-CARR "E"										WELL #:	1	RRCID -> 092772	COMPL. DATE 10/03/1979	TOTAL DEPTH 4850	PERF. N/A				
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-				-0-			
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-				-0-			
01	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	2				N	-0-				-0-			
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	46	2				N	-0-				-0-			
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2				N	-0-				-0-			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-			
TAYOLR										WELL #:	2	RRCID -> 068713	COMPL. DATE 08/22/1975	TOTAL DEPTH 4475	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-			
LADD-CARR "O"										WELL #:	1	RRCID -> 068994	COMPL. DATE 10/30/1975	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2056	-	0		
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2				N	-0-				-0-			
12	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2				N	-0-				-0-			
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2				N	-0-				-0-			
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-						N	-0-				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03	124 N	40	-0-	-84 B	-0-	40	2				N	-0-				-0-			
04	90 N	54	-0-	-36 B	-0-	54	2				N	-0-				-0-			
ROLLO RESOURCES, LLC										726791									
SEARS MARIE UNIT										WELL #:	1 C	RRCID -> 059601	COMPL. DATE 12/28/1973	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2928	-	0		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248						N	NO RPT				-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248						N	NO RPT				-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248						N	NO RPT				-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248						N	NO RPT				-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										248									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248						N	NO RPT				-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248						N	NO RPT				-0-			

BRAZOS, EAST (STRAWN)			//CONT.//		11611 750	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//		726791									
GILBERT, J D			WELL #:		1	RRCID -> 084683		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 2352 - 2356		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)					11611 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC					238462									
GILBERT, A. B.			WELL #:		4A	RRCID -> 144928		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2019 - 2113		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC					726791									
GILBERT, FAYE			WELL #:		1	RRCID -> 124411		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 1980 - 1989		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
BRANSON, H. L.			WELL #:		2	RRCID -> 125371		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 4801		PERF. 2152 - 2174		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
BRANSON, H. L.			WELL #:		1A	RRCID -> 126472		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2144 - 2152		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN 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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	19
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	19
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	19
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925					
HARGIS			WELL #: 8	RRCID -> 190619	COMPL. DATE 06/04/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 1970 - 2069
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2018								
BRAZOS, EAST (STRAWN 2440)			11611 855	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC			726791					
GILBERT W4			WELL #: 4W	RRCID -> 186153	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH	2612	PERF. 2526 - 2536
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)			11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
ESG RESOURCES LLC			101582					
JANA			WELL #: 1	RRCID -> 195773	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2152 - 2255
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-
SANDY			WELL #: 1	RRCID -> 198412	COMPL. DATE 10/15/2003	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2162 - 2216
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122 3	N	-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)										CAPACITY				CNTY: PALO PINTO															
ESG RESOURCES LLC																													
RIO BRAZOS																													
WELL #: 1										RRCID -> 199323				COMPL. DATE 11/14/2003				TOTAL DEPTH 2812				PERF. 2143 - 2246							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3				N	-0-					-0-										
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3				N	-0-					-0-										
JANA										WELL #: 2				RRCID -> 204750				COMPL. DATE 09/02/2004				TOTAL DEPTH 2812				PERF. 2197 - 2242			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
RIO BRAZOS "A"										WELL #: 1				RRCID -> 215654				COMPL. DATE 03/20/2006				TOTAL DEPTH 2815				PERF. 2174 - 2296			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
SAND VALLEY "A"										WELL #: 2				RRCID -> 234407				COMPL. DATE 09/03/2007				TOTAL DEPTH 4671				PERF. 2241 - 2311			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
SAND VALLEY 'D'										WELL #: 5				RRCID -> 275927				COMPL. DATE 09/25/2014				TOTAL DEPTH 3014				PERF. 2148 - 2253			
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	-0-	132	3				N	-0-					-0-										
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	-0-	84	3				N	-0-					-0-										
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	-0-	84	3				N	-0-					-0-										
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	-0-	64	3				N	-0-					-0-										
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
SAND VALLEY 'E'										WELL #: 6				RRCID -> 278437				COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 3000				PERF. 2231 - 2260			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849																			
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 158852 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-	
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190166 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160																			
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-	
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-					-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136																			
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-					-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-					-0-	
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-					-0-	
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-					-0-	
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2				N	-0-					-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201																			
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	2				N	-0-					-0-	
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	-0-	120	2				N	-0-					-0-	
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	2				N	-0-					-0-	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-					-0-	
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2				N	-0-					-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932																			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																			
ABX OIL & GAS, INC. 003646																			
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135234 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 3772 - 3778																			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)														CNTY: PALO PINTO	
ABX OIL & GAS, INC.															
BRAZOS															
WELL #: 1 RRCID -> 189013 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 4889 PERF. 2440 - 2448															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
ESG RESOURCES LLC															
SAND VALLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060															
11	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	3				N	-0-		-0-
12	1705	N	1166	-0-	-539	-0-	1166	3				N	-0-		-0-
01	1829	N	1166	-0-	-663	-0-	1166	3				N	-0-		-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3				N	-0-		-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3				N	-0-		-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3				N	-0-		-0-
EDMONDSON "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EDMONDSON "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 236985 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
EDMONDSON "C"															
WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228															
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-		-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3				N	-0-		-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3				N	-0-		-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3				N	-0-		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-		-0-
EDMONDSON "E"															
WELL #: 6 RRCID -> 237655 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390															
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3				N	-0-		-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3				N	-0-		-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3				N	-0-		-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3				N	-0-		-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3				N	-0-		-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3				N	-0-		-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)			//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
ESG RESOURCES LLC			//CONT.//		101582											
EDMONDSON			WELL #:		1	RRCID -> 238245		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH		4600	PERF. 4054 - 4059			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EDMONDSON "D"			WELL #:		5	RRCID -> 242522		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH		4647	PERF. 4148 - 4151			
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-

EDMONDSON "G"			WELL #:		9	RRCID -> 260341		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH		4567	PERF. 4092 - 4096			
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-

MURPHY-STONE UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH		4600	PERF. 3974 - 3986			
11	5220 X	4112	-0-	-1108	-0-	-0-	4106	3	6	9	N	5				85
12	5394 X	4428	-0-	-966	-0-	-0-	4422	3	6	9	N	5				90
01	4557 X	4428	-0-	-129	-0-	-0-	4422	3	6	9	N	5				95
02	4116 X	2955	-0-	-1161	-0-	-0-	2953	3	2	9	N	2				97
03	4433 X	3733	-0-	-700	-0-	-0-	3730	3	3	9	N	3				100
04	4290 X	3614	-0-	-676	-0-	-0-	3603	3	11	9	N	10				110

WOOD, VIRGINIA			WELL #:		1	RRCID -> 273278		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH		4458	PERF. 3975 - 4150			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EDMONDSON 'F'			WELL #:		8	RRCID -> 274073		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH		4701	PERF. 4326 - 4332			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849																
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				103
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				103
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				103
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221																
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-				-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	117	2			N	-0-				-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
DUNLAP-CHESNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276																
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1				125
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	2	1	9	N	1				126
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	N	1				127
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	493	2	1	9	N	1				128
03	589	N	176	-0-	-413	-0-	175	2	1	9	N	1				129
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				129
DUNLAP-CHESNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233																
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	82	2	2	9	N	2				125
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	76	2	2	9	N	2				127
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	68	2	2	9	N	2				129
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	78	2	2	9	N	2				131
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2				133
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				133
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217																
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-				-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-				-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
J-TEC OPERATING, LLC 427739														
ALLEN, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 135388 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. 213703														
PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2026														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726														
HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	70
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	70
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	70
04	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														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	70
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	70
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	70
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251														
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090														
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3				N	-0-	19
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3				N	-0-	19
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3				N	-0-	19
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3				N	-0-	19
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3				N	-0-	19
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3				N	-0-	19
BRECKIE (CONGL. 4150) 11723 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
KRAMER OPERATING, LLC 476586														
LACY, BRECKIE E. WELL #: 1 RRCID -> 042804 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A														
11	120	#	56	-0-	-64	-0-	56	3				N	-0-	58
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	73	3	2	9		N	2	60
01	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3				N	-0-	60
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9		N	2	62
03	106	R	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9		N	2	64
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	73	3	8	9		N	7	71

BRIDGES (STRAWN)														
BRIDGES, TRAVIS DELBERT														
BRIDGES, L. L.														
11923 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
091350														
WELL #: 6D RRCID -> 111186 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BRITTON (MISSISSIPPIAN)														
SKY RESOURCES, INC.														
MCDONALD, J. M. ET AL														
12074 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
786408														
WELL #: 1 RRCID -> 143334 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482														
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				Y	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3				Y	-0-		-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3				Y	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				Y	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3				Y	-0-		-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3				Y	-0-		-0-
BROOKE (DUFFER)														
PETEX														
COZART "2259"														
12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
659782														
WELL #: 1 RRCID -> 213053 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		17
LOUDDER, GERALD														
WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
COZART "2259"														
WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932														
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-		85
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-		85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		85
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		85
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		85
RANEY '2255'														
WELL #: 1 RRCID -> 265302 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894														
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2				N	-0-		122
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-		122
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-		122
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2				N	-0-		122
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2				N	-0-		122
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2				N	-0-		122

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.//		659782													
GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080 PERF. 3946 - 3962							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21
03	8 N		8	-0-		-0-		8	2		N	-0-					21
04	1 N		1	-0-		-0-		1	2		N	-0-					21
GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030 PERF. 3892 - 3908							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3882 - 3902							
11	390 N	352	-0-	-38		-0-		352	2		N	-0-					-0-
12	341 N	329	-0-	-12		-0-		329	2		N	-0-					-0-
01	463 N	463	-0-	-0-		-0-		463	2		N	-0-					-0-
02	336 N	313	-0-	-23		-0-		313	2		N	-0-					-0-
03	341 N	322	-0-	-19		-0-		322	2		N	-0-					-0-
04	390 N	302	-0-	-88		-0-		302	2		N	-0-					-0-
ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062 PERF. 3914 - 3926							
11	120 N	-0-	-0-	-120		-0-					N	-0-					2
12	62 N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
*03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
*04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685															
SHELTON, W. F. & CLEONE		WELL #:		1	RRCID ->	017404	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	1166 PERF. 1116 - 1166							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HENDERSON, LEWIS & EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	030596	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1182 PERF. N/A							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.//														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.														
WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CONNAWAY														
WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CONNAWAY JEANNIE L.														
WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
R & D OPERATING, INC.														
HENDERSON														
WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HENDERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.														
MCNURLEN														
WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215														
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT			-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317														
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
04	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														
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
MCNURLN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299														
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCNURLN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH, E (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN										
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622										
MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN										
BARNUM, STORMY G. 052920										
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532										
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851										
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174										
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-	-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-
01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-	-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45	2	N	-0-	-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-	-0-
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-	-0-
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451										
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096										
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-	-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	-0-
02	28 #	5	-0-	-23	-0-	5	2	N	-0-	-0-
03	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-	-0-
04	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.														
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838														
M 0	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	AMT CODE	BALANCE
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-				-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-				-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-				-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2		Y	-0-				-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-				-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-				-0-
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851														
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2		N	-0-				-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-				-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860														
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-				20
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-				20
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-				20
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				20
03	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	2		N	-0-				20
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-				20
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878														
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-				-0-
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-				-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-				-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	2		Y	-0-				-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-				-0-
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-				-0-
BATES WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879														
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-				-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-				-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-				-0-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-				-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-				-0-
BEAKLEY, HARRY L. 059785														
BEAKLEY, HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN COUNTY REGULAR														CNTY: BROWN	
BLUE WING ENERGY, INC.															
HICKMAN, IDA R. "D"															
WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			19	
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			19	
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			19	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19	
PARATUS PETROLEUM LLC															
NEWTON, ROSS J. "B"															
WELL #: 1 B RRCID -> 265378 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 2026 - 2036															
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-	
12	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-	
01	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-	
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-	
*03	146 R	146	-0-	-0-	-0-	68	1	78	3	N	-0-			-0-	
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	84	1	74	3	N	-0-			-0-	
NEWTON, ROSS J.															
WELL #: 3 RRCID -> 283808 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2766 - 2774															
11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-	
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-	
01	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-	
02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-	
*03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	51	1	60	3	N	-0-			-0-	
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	77	1	68	3	N	-0-			-0-	
KELLER, HOLLIS "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 291686 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2010 - 2014															
11	1740	3056	-0-	1316	4495	3056	3			N	-0-			-0-	
12	1798	3687	-0-	1889	6384	3687	3			N	-0-			-0-	
01	1798	2369	-0-	571	6955	2369	3			N	-0-			-0-	
02	1624	2936	-0-	1312	8267	2936	3			N	-0-			-0-	
*03	1798	3093	-0-	1295	9562	1432	1	1661	3	N	-0-			-0-	
04	1740	3480	-0-	1740	11302	1841	1	1639	3	N	-0-			-0-	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.															
HAYS, TOM "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HAYS, TOM															
WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				//CONT.//		140622									
HAYS, TOM				WELL #:		1	RRCID ->	272538	COMPL. DATE	09/23/1972	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2306 -	2312	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	

HAYS, TOM -A-				WELL #:		2 A	RRCID ->	276532	COMPL. DATE	11/04/1973	TOTAL DEPTH	2337	PERF. 2288 -	2292	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	

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

LEWIS, H.C.				WELL #:		1	RRCID ->	141959	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	1572	PERF. 1526 -	1550	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	

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

HALL, ANCIL				345500											
HALL, ANCIL				WELL #:		1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF. 1052 -	1062	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	

BROWN COUNTY REGULAR														CNTY: BROWN	
HALL, MURLIN KEITH															
HALL, C.															
WELL #: 2															
RRCID -> 141045															
COMPL. DATE 03/12/1992															
TOTAL DEPTH 544															
PERF. 522 - 530															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HORNER, T. R.															
HORNER, T. R.															
WELL #: 1															
RRCID -> 161565															
COMPL. DATE 09/15/1980															
TOTAL DEPTH 1896															
PERF. N/A															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES, GEORGIA RUTH															
JONES, RUTH															
WELL #: 1															
RRCID -> 241381															
COMPL. DATE 10/25/2006															
TOTAL DEPTH 2040															
PERF. 1762 - 1771															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEITH D. WILLIAMS															
WILLIAMS															
WELL #: 4															
RRCID -> 080424															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 500															
PERF. 485 - 490															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OTEX LLC															
PITZER, J. E.															
WELL #: 4A															
RRCID -> 171479															
COMPL. DATE 05/04/1998															
TOTAL DEPTH 2509															
PERF. 2448 - 2452															
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
03	175 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
PITZER, J. E.															
WELL #: 5A															
RRCID -> 171480															
COMPL. DATE 05/27/1998															
TOTAL DEPTH 2515															
PERF. 2436 - 2466															
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	19	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	48	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
03	183 R	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN								
OTEX LLC		//CONT.// 628115														
PITZER, J. E.		WELL #: 6A		RRCID -> 171481		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2426 - 2434						
M	ALLOW 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	52	18	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47	99	47	2			Y	-0-					-0-
03	176 R	77	-0-	-99	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPIVEY		WELL #: 1		RRCID -> 124630		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 500		PERF. 420 - 500						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, M.J.		WELL #: 3		RRCID -> 128284		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 984		PERF. 938 - 942						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-
DAVIS, W.B.		WELL #: 3		RRCID -> 129788		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 1260		PERF. 991 - 1006						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROOKS, D.		WELL #: 1		RRCID -> 154385		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 1696		PERF. 606 - 611						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C.				//CONT.//	660810												
BROOKS, D.				WELL #:	2	RRCID ->	154405	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	1320	PERF. 1249 -	1254				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GUTHRIE, R.C.				WELL #:	4	RRCID ->	158652	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	1256	PERF. 1206 -	1210				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SEWARD				WELL #:	1A	RRCID ->	177286	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	1988	PERF. 1182 -	1192				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PITCOCK, INC.				665870													
PITCOCK CATTLE COMPANY				WELL #:	5	RRCID ->	115323	COMPL. DATE	07/29/1974	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 2714 -	2719				
11	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	2				N	-0-					30
12	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2				N	-0-					30
01	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-					30
02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	123	2	6	9		N	5					35
03	185 R	185	-0-	-0-	-0-	157	2	28	9		N	25					60
04	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2				N	-0-					60
PITCOCK CATTLE COMPANY				WELL #:	6	RRCID ->	115324	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2710 -	2715				
11	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	2				N	-0-					-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2				N	-0-					-0-
01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2				N	-0-					-0-
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	109	2				N	-0-					-0-
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2				N	-0-					-0-
04	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-					-0-
PITCOCK CATTLE COMPANY				WELL #:	8	RRCID ->	253456	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	3091	PERF. 2706 -	2711				
11	120 #	36	-0-	-84	-0-	36	2				N	-0-					-0-
12	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	2				N	-0-					-0-
01	124 #	17	-0-	-107	-0-	17	2				N	-0-					-0-
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	1	2	55	9		N	50					50
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	5					55
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					55

BROWN COUNTY REGULAR PITCOCK, INC. PITCOCK CATTLE COMPANY			//CONT.// 12406 001 665870			ASSOCIATED			49B			CNTY: BROWN		
			WELL #: 7			RRCID -> 254112			COMPL. DATE 07/17/2009			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 #	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-			2
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			2
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	13			15
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			15
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			15
04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			15

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

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

REACH OIL KELLER, C. A.			695802 WELL #: 4			RRCID -> 155424			COMPL. DATE 07/13/1995			TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818		
11	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-			76
12	DLQ G-10	72	-0-	72	-0-	72	2			Y	-0-			76
01	DLQ G-10	50	-0-	50	-0-	122	50	2		Y	-0-			76
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	122				Y	-0-			76
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	122				Y	-0-			76
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	122				Y	NO RPT			76

WATKINS			WELL #: 1			RRCID -> 257968			COMPL. DATE 08/08/1981			TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

INCE			WELL #: 5			RRCID -> 281209			COMPL. DATE 03/29/1983			TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED														

BROWN COUNTY REGULAR												49B		CNTY: BROWN								
REACH OIL																						
INCE																						
												WELL #:		1	RRCID -> 281234		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 555 - 563	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____												03/05/2026 - WELL PLUGGED 03/05/26										
INCE												WELL #:		2	RRCID -> 281235		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2510 - 2524	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____												03/03/2026 - WELL PLUGGED 03/03/26										
INCE												WELL #:		6	RRCID -> 281237		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2493		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____												03/05/2026 - WELL PLUGGED 03/05/26										
INCE												WELL #:		7	RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2285 - 2295	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
INCE												WELL #:		3	RRCID -> 281315		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1606 - 1612	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____												02/27/2026 - WELL PLUGGED 02/27/26										
INCE												WELL #:		4	RRCID -> 281324		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2344 - 2388	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____												03/13/2026 - WELL PLUGGED 03/13/26										
INCE												WELL #:		8	RRCID -> 281455		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2326 - 2354	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

BROWN COUNTY REGULAR													CNTY: BROWN		
SHADY OIL CO.															
THRIFTY															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B															
WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
NEWTON, A. J.													WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333		
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-			-0-	
12	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			-0-	
01	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			-0-	
02	196 #	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-			-0-	
03	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-	
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-	
NEWTON, A. J.													WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284		
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-			-0-	
12	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-			-0-	
01	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			-0-	
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-	
03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-	
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-	
NEWTON, A. J.													WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354		
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-	
12	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-	
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-	
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-			-0-	
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-	
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-	
NEWTON, L. E.													WELL #: 1 A RRCID -> 281540 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2442 - 2448		
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-	
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-	
01	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-	
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-			-0-	
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-	
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-	
NEWTON, L. E.													WELL #: 2 A RRCID -> 281541 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2252 - 2260		
11	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-			-0-	
12	11 #	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
01	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
02	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
03	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
04	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-	
CARMICHAEL													WELL #: 2 RRCID -> 282585 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2624 - 2628		
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-	
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-	
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-	
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-			-0-	
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-	
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-	

BROWN COUNTY REGULAR															//CONT.//			12406 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN				
SHELTON, TED EDWARD															775365		1B		RRCID -> 122143		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1568 - 1614				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.															806190														
PALMER, T. W.															WELL #: 1 A		RRCID -> 045319		COMPL. DATE 09/21/1960		TOTAL DEPTH 2718		PERF. 2562 - 2680						
11		240 R	240	-0-	-0-	-0-			240	3		N	-0-					11											
12		248 #	224	-0-	-24	-0-			224	3		N	-0-					11											
01		253 R	253	-0-	-0-	-0-			253	3		N	-0-					11											
02		224 #	219	-0-	-5	-0-			219	3		N	-0-					11											
03		248 #	227	-0-	-21	-0-			227	3		N	-0-					11											
04		235 R	235	-0-	-0-	-0-			235	3		N	-0-					11											
GUTHRIE, HUBERT "A"															WELL #: 1A		RRCID -> 097640		COMPL. DATE 05/26/1978		TOTAL DEPTH 2493		PERF. 2402 - 2422						
11		95 R	95	-0-	-0-	-0-			95	3		N	-0-					3											
12		96 R	96	-0-	-0-	-0-			96	3		N	-0-					3											
01		66 R	66	-0-	-0-	-0-			66	3		N	-0-					3											
02		98 R	98	-0-	-0-	-0-			98	3		N	-0-					3											
03		85 R	85	-0-	-0-	-0-			85	3		N	-0-					3											
04		99 R	99	-0-	-0-	-0-			99	3		N	-0-					3											
GUTHRIE, HUBERT "A"															WELL #: 2		RRCID -> 099651		COMPL. DATE 02/28/1982		TOTAL DEPTH 2485		PERF. 2378 - 2411						
11		95 R	95	-0-	-0-	-0-			95	3		N	-0-					-0-											
12		96 R	96	-0-	-0-	-0-			96	3		N	-0-					-0-											
01		66 R	66	-0-	-0-	-0-			66	3		N	-0-					-0-											
02		98 R	98	-0-	-0-	-0-			98	3		N	-0-					-0-											
03		85 R	85	-0-	-0-	-0-			85	3		N	-0-					-0-											
04		99 R	99	-0-	-0-	-0-			99	3		N	-0-					-0-											
HENRY, FORD															WELL #: 1		RRCID -> 111632		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2424 - 2456						
11		110 R	110	-0-	-0-	-0-			110	3		N	-0-					-0-											
12		111 R	111	-0-	-0-	-0-			111	3		N	-0-					-0-											
01		82 R	82	-0-	-0-	-0-			82	3		N	-0-					-0-											
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-			93	3		N	-0-					-0-											
03		105 R	105	-0-	-0-	-0-			105	3		N	-0-					-0-											
04		118 R	118	-0-	-0-	-0-			118	3		N	-0-					-0-											
MADISON, F.H. "E"															WELL #: 4		RRCID -> 123474		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 2821 - 2824						
11		330 #	329	-0-	-1	-0-			329	3		N	-0-					5											
12		341 #	303	-0-	-38	-0-			303	3		N	-0-					5											
01		341 #	323	-0-	-18	-0-			323	3		N	-0-					5											
02		337 R	337	-0-	-0-	-0-			337	3		N	-0-					5											
03		354 R	354	-0-	-0-	-0-			354	3		N	-0-					5											
04		330 #	318	-0-	-12	-0-			318	3		N	-0-					5											

BROWN COUNTY REGULAR													49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.																		
CAMP & PARKS																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 125401																		
COMPL. DATE 12/01/1986																		
TOTAL DEPTH 2850																		
PERF. 2362 - 2408																		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-		
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-		
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-		
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-		
03	93 #	58	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-		
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-		
CAMP&PARKS																		
WELL #: 4																		
RRCID -> 125402																		
COMPL. DATE 05/19/1979																		
TOTAL DEPTH 2900																		
PERF. 2412 - 2457																		
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-		
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-		
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-		
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-		
03	93 #	58	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-		
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-		
CAMP & PARKS																		
WELL #: 5																		
RRCID -> 125403																		
COMPL. DATE 06/01/1979																		
TOTAL DEPTH 2950																		
PERF. 2471 - 2504																		
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-		
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-		
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-		
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-		
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-		
04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-		
NEWTON																		
WELL #: L 1																		
RRCID -> 128073																		
COMPL. DATE 07/05/1988																		
TOTAL DEPTH 2599																		
PERF. 2208 - 2214																		
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-		
12	62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-		
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-		
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-		
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-		
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-		
RINGHOFFER, A. H.																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 132382																		
COMPL. DATE 05/22/1976																		
TOTAL DEPTH 3151																		
PERF. 2816 - 2832																		
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3	4	9	N	4			38		
12	155 #	153	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	149	3	4	9	N	4			42		
01	155 #	151	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	148	3	3	9	N	3			45		
02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3	3	9	N	3			48		
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	4	9	N	4			52		
04	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3	9	9	N	8			60		
WOOD, MAUDIE																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 151309																		
COMPL. DATE N/A																		
TOTAL DEPTH 3850																		
PERF. 2736 - 2796																		
11	226 R	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-		
12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-		
01	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-		
02	189 R	189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-		
03	268 R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-		
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-		
BIBBY, J.C.																		
WELL #: 6																		
RRCID -> 152274																		
COMPL. DATE 12/12/1981																		
TOTAL DEPTH 2585																		
PERF. 2470 - 2479																		
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1			6		
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2			8		
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2			10		
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			10		
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			10		
04	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			10		

BROWN COUNTY REGULAR														CNTY: BROWN	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.															
THOMPSON															
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				28
12	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				28
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				28
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				28
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				28
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-				28
ALLEN, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
AVT WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266															
11	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-				-0-
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-				-0-
01	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-				-0-
02	196 #	110	-0-	-86	-0-	110	3			N	-0-				-0-
03	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-				-0-
04	210 #	143	-0-	-67	-0-	143	3			N	-0-				-0-
MATSON, P.I. WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005															
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-				-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-				-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-				-0-
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-				-0-
ALFORD, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872															
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-				-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				-0-
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-
WHITE, C.M. WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474															
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-				-0-
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-				-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-				-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806															
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-				-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-				-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190							
NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 261723		COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1742	- 1750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-	-0-
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-	-0-
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-	-0-
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3		N	-0-	-0-
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-	-0-
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-	-0-
WOODS, MAUDIE		WELL #:		2	RRCID -> 297934		COMPL. DATE 07/08/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2806	- 2824
11	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WENDEL, W.R.		WELL #:		2	RRCID -> 298269		COMPL. DATE 05/02/1978	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2370	- 2378
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-	-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-	-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3		N	-0-	-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-
04	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-	-0-
TABER, ELMER S.		834315									
TABER		WELL #:		2B	RRCID -> 124179		COMPL. DATE 07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF. 959	- 963
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316									
PICKETT, G. W.		WELL #:		1	RRCID -> 180805		COMPL. DATE 10/04/1980	TOTAL DEPTH	3158	PERF. 1960	- 1962
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
THOMAS, LOUIS W.		854100									
THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 186689		COMPL. DATE 04/22/1987	TOTAL DEPTH	2793	PERF. 2450	- 2540
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
TRAWEK, J. H.				866595										
TRAWEK BMG.		WELL #:		1	RRCID -> 108259		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH		900	PERF. 692 - 701		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TURNER, RICHARD				874249										
NOBLE, D. "B"				WELL #:		2	RRCID -> 099101		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH		1275	PERF. 414 - 417
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NOBLE, D. "B"				WELL #:		3	RRCID -> 110337		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL DEPTH		1250	PERF. 440 - 442
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WATSON, B. G.				900500										
HAYS, TOM				WELL #:			RRCID -> 119875		COMPL. DATE 09/24/1960		TOTAL DEPTH		2448	PERF. 2289 - 2310
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2009														
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)				12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
ANDERSON PRODUCTION				022922										
BURCHAM				WELL #:		1	RRCID -> 086509		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH		2964	PERF. 2879 - 2891
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2		N	-0-			-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2		N	-0-			-0-
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2		N	-0-			-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			-0-
HENSON, M. M.				WELL #:		1	RRCID -> 090691		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH		3024	PERF. 3000 - 3024
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
ANEJO PRODUCTION, LLC										025387									
DOSS, RUTH										WELL #:	1	RRCID ->	141418	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	1525	PERF.	1488 - 1498
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
11	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
BARRON, FRANKLIN										053323									
FORTNER, ED										WELL #:	1	RRCID ->	058743	COMPL. DATE	05/05/1974	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	N/A
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
FORTNER, ED										WELL #:	4	RRCID ->	063505	COMPL. DATE	09/02/1975	TOTAL DEPTH	990	PERF.	N/A
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.										058851									
VOORHIES MAURINE										WELL #:	1	RRCID ->	064539	COMPL. DATE	12/07/1975	TOTAL DEPTH	2669	PERF.	0 - 2614
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-					
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-					
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-					
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2		N	-0-			-0-					
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-					
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-					
RINGHOFFER A. H.										WELL #:	2 A	RRCID ->	065750	COMPL. DATE	03/05/1976	TOTAL DEPTH	1647	PERF.	N/A
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-					
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-					
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-					
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-					
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-					
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN									
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851									
BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2	N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-	-0-
BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820									
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2	N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-	-0-
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850									
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 2	N	-0-	-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-	-0-
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848									
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2	N	-0-	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-	-0-
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050									
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184									
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298									
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)///CONT.//										12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CROSS CUT PETROLEUM, LLC										102975									
CHAMBERS										WELL #: 1		RRCID -> 064246		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1161 - 1176	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHAMBERS, M.										WELL #: 2		RRCID -> 073104		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 1206		PERF. N/A	
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-			97	2		N	-0-					-0-	
12		124 N	95	-0-	-29	-0-			95	2		N	-0-					-0-	
01		124 N	116	-0-	-8	-0-			116	2		N	-0-					-0-	
02		84 N	47	-0-	-37	-0-			47	2		N	-0-					-0-	
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-			49	2		N	-0-					-0-	
04		120 N	49	-0-	-71	-0-			49	2		N	-0-					-0-	
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC										103198									
SEWARD										WELL #: 1		RRCID -> 087693		COMPL. DATE 05/01/1980		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2298 - 2304	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STEPHENS, J.										WELL #: 6		RRCID -> 120236		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 1658		PERF. 1591 - 1597	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
STEPHENS, J.										WELL #: 5		RRCID -> 120237		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 2195		PERF. 1542 - 1548	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PARATUS PETROLEUM LLC										103733									
NEWTON, ROSS J.										WELL #: 1		RRCID -> 036663		COMPL. DATE 06/11/1965		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A	
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-			327	3		N	-0-					-0-	
12		217 N	192	-0-	-25	-0-			192	3		N	-0-					-0-	
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-			199	3		N	-0-					-0-	
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-			311	3		N	-0-					-0-	
03		186 N	137	-0-	-49	-0-			63	1		N	-0-					-0-	
04		180 N	178	-0-	-2	-0-			94	1		N	-0-					-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
PARATUS PETROLEUM LLC //CONT.// 103733														
LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	33	1	38	3	N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	87	1	77	3	N	-0-			-0-
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675														
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	171	1	197	3	N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	161	1	143	3	N	-0-			-0-
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333														
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
C.N.W. OIL, INC 120708 RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537														
BOWEN, A. J. WELL #: 1A														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622 RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A														
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	509					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622														
WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	522					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	522					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	522					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	522					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	522					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	522					N	NO RPT			-0-
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114					N	NO RPT			-0-
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006					N	NO RPT			-0-
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753					N	NO RPT			-0-
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923					N	NO RPT			-0-
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT			-0-
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: BROWN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																
WESSON WELL #: 4											RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897					N	NO RPT					-0-
WESSON WELL #: 5											RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESSON WELL #: 10											RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					N	NO RPT					-0-
COLE, BERT 167048																
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B											RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B											RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CREEK ENERGY, INC. 188579																
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A											RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228					
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN									
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579									
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2	N	-0-
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2	N	-0-
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2	N	-0-
02	336 N	326	-0-	-10	-0-	326	2	N	-0-
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2	N	-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-
CWC OIL & GAS, LLC 195804									
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834									
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	76
12	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2	N	76
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2	N	76
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	276	2	N	76
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	76
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	76
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403									
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2	N	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-
DAVIS, DON H. 203565									
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A									
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880									
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382									
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	21

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880																			
SOHIO-EMMONS WELL #: 1										RRCID -> 130489		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2346 - 2386			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	DISPOSITIONS		*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
SOHIO-EMMONS										WELL #: 2		RRCID -> 130614		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 2680		PERF. 1235 - 1245	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500										WELL #: 1		RRCID -> 017413		COMPL. DATE 06/10/1958		TOTAL DEPTH 1048		PERF. 371 - 380	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
FOJTASEK, JOE 275184										WELL #: 6		RRCID -> 103923		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 1010		PERF. 868 - 876	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
FURRY, M. M. 291605										WELL #: 1		RRCID -> 069575		COMPL. DATE 01/12/1977		TOTAL DEPTH 1679		PERF. 1660 - 1679	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
GRADON OIL COMPANY 321574										WELL #: 1		RRCID -> 116198		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 2390 - 2545	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//											12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC											425206									
GEYE											WELL #: 1		RRCID -> 246776		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2272 - 2282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-		418	2	24	9	N	22					220			
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-		386	2	21	9	N	19					239			
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-		398	2	10	9	N	9	175	1			73			
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-		369	2	19	9	N	17					90			
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2			N	-0-					90			
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-		141	2	22	9	N	20					110			
JAM OIL & GAS COMPANY											429615									
SCOTT, IRVINE D.											WELL #: 2		RRCID -> 033562		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
KLH OIL & GAS, INC.											448810									
SMITH, M. O.											WELL #: 1		RRCID -> 017433		COMPL. DATE 10/29/1961		TOTAL DEPTH 1832		PERF. 1792 - 1832	
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-		511	2			N	-0-					-0-			
12	496 N	266	-0-	-230	-0-		266	2			N	-0-					-0-			
01	434 N	266	-0-	-168	-0-		266	2			N	-0-					-0-			
02	476 N	300	-0-	-176	-0-		300	2			N	-0-					-0-			
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2			N	-0-					-0-			
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	2			N	-0-					-0-			
TABER, W. R.											WELL #: 1		RRCID -> 017434		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 1814		PERF. 1777 - 1807	
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	2			N	-0-					-0-			
12	465 N	262	-0-	-203	-0-		262	2			N	-0-					-0-			
01	434 N	262	-0-	-172	-0-		262	2			N	-0-					-0-			
02	476 N	295	-0-	-181	-0-		295	2			N	-0-					-0-			
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	2			N	-0-					-0-			
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	2			N	-0-					-0-			
LEVISAY OPERATING CO.											498735									
MITCHAM G.P.											WELL #: 1		RRCID -> 056802		COMPL. DATE 04/08/1973		TOTAL DEPTH 2335		PERF. N/A	
11	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
MCCLATCHEY, GARNER											540180									
MCCLATCHY "A"											WELL #: 1		RRCID -> 072938		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 1464		PERF. N/A	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//													12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
MISSION ENERGY INC.													570410									
WYNN													WELL #:	1	RRCID -> 086468		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE					
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98					
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98					
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98					
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98					
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98					
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98					
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2025																						
NEWSOM, MACK													608607									
NEWSOM, MACK													WELL #:	2	RRCID -> 123623		COMPL. DATE 02/19/1987		TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971			
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
OTEX LLC													628115									
GEORGE, LARRY													WELL #:	2	RRCID -> 080010		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
*02		5 K	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
LARRY, GEORGE													WELL #:	3	RRCID -> 080890		COMPL. DATE 02/08/1979		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
*02		5	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
LARRY, GEORGE													WELL #:	4	RRCID -> 084762		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
GEORGE, LARRY													WELL #:	5	RRCID -> 091634		COMPL. DATE 01/14/1981		TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		14B DENY	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-					-0-					
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														CNTY: BROWN	
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SEWARD															
WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PITCOCK, INC.															
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"															
WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639															
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	198	2	1	9	Y	1			140	
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	199	2	11	9	Y	10			150	
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	203	2	3	9	Y	3			153	
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	171	2	4	9	Y	4			157	
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	208	2	6	9	Y	5	162	1	-0-	
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	173	2	6	9	Y	5			5	
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"															
WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650															
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-	
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-	
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	53	2			N	-0-			-0-	
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-			-0-	
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	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															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
R & D OPERATING, INC.															
BOYSEN, S F															
WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																			
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874																			
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
REACH OIL 695802																			
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081																			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322																			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334																			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111																			
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803																			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SHADY OIL CO. 768360																			
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A																			
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	-0-	144	2				N	-0-						-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-						-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-						-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-						-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-						-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360													
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-		-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2		N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282													
11	30 N	23	-0-	-7	-0-		23	2		N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A													
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-		-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-		-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2		N	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A													
11	60 N	53	-0-	-7	-0-		53	2		N	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2		N	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2		N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A													
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A													
11	60 N	56	-0-	-4	-0-		56	2		N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-		-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2		N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261													
11	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360													
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334													
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296													
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-		-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284													
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-		-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694													
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-		31
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		31
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-		31
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-		31
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31
SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240													
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-		-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280													
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-		-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		30 N	29	-0-		-1		-0-		29	3		N	-0-					-0-	
12		34 N	34	-0-		-0-		-0-		34	3		N	-0-					-0-	
01		37 N	37	-0-		-0-		-0-		37	3		N	-0-					-0-	
02		34 N	34	-0-		-0-		-0-		34	3		N	-0-					-0-	
03		33 N	33	-0-		-0-		-0-		33	3		N	-0-					-0-	
04		30 N	12	-0-		-18		-0-		12	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	
11		179 N	179	-0-		-0-		-0-		179	3		N	-0-					-0-	
12		170 N	170	-0-		-0-		-0-		170	3		N	-0-					-0-	
01		189 N	189	-0-		-0-		-0-		189	3		N	-0-					-0-	
02		182 N	182	-0-		-0-		-0-		182	3		N	-0-					-0-	
03		309 N	309	-0-		-0-		-0-		309	3		N	-0-					-0-	
04		238 N	238	-0-		-0-		-0-		238	3		N	-0-					-0-	

FERGERSON										WELL #:	1	RRCID ->	017437	COMPL. DATE	02/02/1959	TOTAL DEPTH	2416	PERF. 2276 -	2290	
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-	

HOLT, C. F.										WELL #:	1	RRCID ->	031879	COMPL. DATE	12/26/1963	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2596 -	2616	
11		420 N	288	-0-		-132		-0-		288	3		N	-0-					17	
12		434 N	347	-0-		-87		-0-		347	3		N	-0-					17	
01		455 N	455	-0-		-0-		-0-		455	3		N	-0-					17	
02		280 N	197	-0-		-83		-0-		197	3		N	-0-					17	
03		279 N	122	-0-		-157		-0-		122	3		N	-0-					17	
04		270 N	123	-0-		-147		-0-		123	3		N	-0-					17	

ANGEL										WELL #:	1	RRCID ->	032141	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2715 -	2755	
11		62 N	62	-0-		-0-		-0-		62	3		N	-0-					-0-	
12		87 N	87	-0-		-0-		-0-		87	3		N	-0-					-0-	
01		84 N	84	-0-		-0-		-0-		84	3		N	-0-					-0-	
02		87 N	87	-0-		-0-		-0-		87	3		N	-0-					-0-	
03		93 N	85	-0-		-8		-0-		85	3		N	-0-					-0-	
04		90 N	73	-0-		-17		-0-		73	3		N	-0-					-0-	

ALLCORN, H. L., ET AL										WELL #:	1	RRCID ->	035109	COMPL. DATE	01/07/1965	TOTAL DEPTH	2318	PERF. N/A		
11		60 N	59	-0-		-1		-0-		59	3		N	-0-					58	
12		62 N	54	-0-		-8		-0-		54	3		N	-0-					58	
01		44 N	44	-0-		-0-		-0-		44	3		N	-0-					58	
02		56 N	45	-0-		-11		-0-		45	3		N	-0-					58	
03		62 N	50	-0-		-12		-0-		50	3		N	-0-					58	
04		60 N	45	-0-		-15		-0-		45	3		N	-0-					58	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A																
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A																
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A																
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232																
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					10
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					10
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					10
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					10
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					10
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0																
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A																
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					32
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					32
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					32
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					32
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					32
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					32

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	60 N	46	-0-	-14	-0-			46	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-			53	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-			50	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-			32	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-			40	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	22	-0-	-38	-0-			22	3			Y	-0-					-0-
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12	3			N	-0-					-0-
01	13 N	12	-0-	-1	-0-			12	3			N	-0-					-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-			11	3			N	-0-					-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-			13	3			N	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-			11	3			N	-0-					-0-
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A																		
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-			68	3			N	-0-					-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-			70	3			N	-0-					-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-			69	3			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-			64	3			N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-			77	3			N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75	3			N	-0-					-0-
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A																		
11	30 N	24	-0-	-6	-0-			24	3			N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-			26	3			N	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-			27	3			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-			24	3			N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-			28	3			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-			27	3			N	-0-					-0-
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A																		
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-			293	3			N	-0-					-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-			306	3			N	-0-					-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-			304	3			N	-0-					-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-			244	3			N	-0-					-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-			301	3			N	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-			286	3			N	-0-					-0-
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A																		
11	120 N	101	-0-	-19	-0-			101	3			N	-0-					-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-			95	3			N	-0-					-0-
01	124 N	80	-0-	-44	-0-			80	3			N	-0-					-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-			78	3			N	-0-					-0-
03	124 N	95	-0-	-29	-0-			95	3			N	-0-					-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-			96	3			N	-0-					-0-
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620																		
11	90 N	73	-0-	-17	-0-			73	3			N	-0-					-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-			65	3			N	-0-					-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-			58	3			N	-0-					-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-			62	3			N	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-			77	3			N	-0-					-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-			72	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A														
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	71	3			N	-0-			-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699														
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			11
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			11
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	28	3	10	9	N	9			20
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	26	3	8	9	N	7			27
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	21	3	9	9	N	8			35
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	14	3	13	9	N	12			47
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A														
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A														
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			1
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			1
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			1
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-			1
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			1
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-			1
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A														
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A														
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	3		N	-0-		-0-
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3		N	-0-		-0-
01	589 N	496	-0-	-93	-0-	496	3		N	-0-		-0-
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	489	3		N	-0-		-0-
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	516	3		N	-0-		-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-		-0-
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
11	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	3		N	-0-		-0-
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	3		N	-0-		-0-
01	682 N	546	-0-	-136	-0-	546	3		N	-0-		-0-
02	644 N	624	-0-	-20	-0-	624	3		N	-0-		-0-
03	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3		N	-0-		-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-		-0-
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		2
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	564	3	2 9	N	2		4
01	496 N	274	-0-	-222	-0-	272	3	2 9	N	2		6
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	475	3	2 9	N	2		8
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6 9	N	5		13
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	594	3	3 9	N	3		16
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
11	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3		N	-0-		-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-		-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A												
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-		30
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		30
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		30
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	3		N	-0-		30
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-		30
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-		11
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-		11
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-		11
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		11
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-		11
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		11
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A												
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3		N	-0-		-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-		-0-
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112												
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074												
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		40
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-		40
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3		N	-0-		40
02	112 N	77	-0-	-35	-0-	77	3		N	-0-		40
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-		40
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		40
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412												
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-		-0-
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-		-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-		-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-		-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3		N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268														
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265														
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278														
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-			41
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			41
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			41
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			41
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			41
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			41
BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264														
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-			-0-
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-			-0-
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454														
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			35
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			35
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			35
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			35
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-			35
04	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-			35

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981										TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3022 - 3026		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900										TOTAL DEPTH	3034	PERF. 2847 - 2856		
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
12	217 N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-			-0-
01	217 N	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02	140 N	22	-0-	-118	-0-	22	3			N	-0-			-0-
03	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-			-0-
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-			-0-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981										TOTAL DEPTH	2442	PERF. 1701 - 1706		
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-			24
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-			24
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-			24
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			24
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			24
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-			24

BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981										TOTAL DEPTH	2516	PERF. 2238 - 2258		
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981										TOTAL DEPTH	2627	PERF. 2271 - 2276		
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-			20
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			20
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			20
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			20
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			20
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			20

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980										TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2272 - 2276		
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			40
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			40
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	242	3	2	9	N	2			42
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	167	3	42	9	N	38			80
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	309	3	61	9	N	55			135
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	291	3	36	9	N	33	166	1	2

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980										TOTAL DEPTH	2717	PERF. 2284 - 2284		
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			37
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			37
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			37
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			37
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			37
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			37

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																		
BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	30 N	26	-0-		-4	-0-			26 3			N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-		-9	-0-			22 3			N	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-		-11	-0-			20 3			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-		-0-	-0-			28 3			N	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-		-10	-0-			21 3			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-		-3	-0-			27 3			N	-0-					-0-
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721																		
11	137 N	137	-0-		-0-	-0-			137 3			N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-		-0-	-0-			129 3			N	-0-					-0-
01	93 N	77	-0-		-16	-0-			77 3			N	-0-					-0-
02	84 N	41	-0-		-43	-0-			41 3			N	-0-					-0-
03	93 N	49	-0-		-44	-0-			49 3			N	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-		-6	-0-			54 3			N	-0-					-0-
MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719																		
11	90 N	78	-0-		-12	-0-			78 3			N	-0-					14
12	93 N	76	-0-		-17	-0-			76 3			N	-0-					14
01	93 N	77	-0-		-16	-0-			77 3			N	-0-					14
02	84 N	63	-0-		-21	-0-			63 3			N	-0-					14
03	75 N	75	-0-		-0-	-0-			75 3			N	-0-					14
04	74 N	74	-0-		-0-	-0-			74 3			N	-0-					14
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380																		
11	105 N	105	-0-		-0-	-0-			105 3			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-		-0-	-0-			102 3			N	-0-					-0-
01	93 N	83	-0-		-10	-0-			83 3			N	-0-					-0-
02	84 N	83	-0-		-1	-0-			83 3			N	-0-					-0-
03	97 N	97	-0-		-0-	-0-			97 3			N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-		-0-	-0-			112 3			N	-0-					-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317 RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264																		
BOWEN, A. J. WELL #: PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2023																		
11	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					31
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484																		
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1																		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
3 S PRODUCTION, INC.														953796									
WILLETT														WELL #:	1A	RRCID ->	090381	COMPL. DATE	10/11/1980	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2960 - 2970
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-			145 3			N	-0-					-0-					
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-			172 3			N	-0-					-0-					
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-			177 3			N	-0-					-0-					
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-			155 3			N	-0-					-0-					
03		186 N	165	-0-	-21	-0-			165 3			N	-0-					-0-					
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-			180 3			N	-0-					-0-					
BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS)														12566 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
MADISON, F. H.														521255									
MADISON, H. F.														WELL #:	2	RRCID ->	040468	COMPL. DATE	06/18/1966	TOTAL DEPTH	1140	PERF.	1110 - 1136
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)														12570 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.														100298									
RICE I. G.														WELL #:	1	RRCID ->	061027	COMPL. DATE	06/28/1962	TOTAL DEPTH	1450	PERF.	N/A
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MCCLELLAN P.N.														WELL #:	1	RRCID ->	069177	COMPL. DATE	11/22/1976	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	N/A
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CLARK, BOBBY														WELL #:	1	RRCID ->	083611	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	1305	PERF.	1204 - 1209
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														140622									
MCCLELLAN, PAT N.														WELL #:	1	RRCID ->	017458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1275	PERF.	N/A
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: COLEMAN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																			
SIKES, ERNEST WELL #: 1												RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
R & D OPERATING, INC. 685874																			
MCLELLAN WELL #: 1												RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																			
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18												RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278							Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278							Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278							Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278							Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278							Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278							Y	NO RPT					-0-	
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20												RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38							Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38							Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38							Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38							Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38							Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38							Y	NO RPT					-0-	
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19												RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38							Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38							Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38							Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38							Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38							Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38							Y	NO RPT					-0-	
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17												RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276							Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276							Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276							Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276							Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276							Y	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276							Y	NO RPT					-0-	

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.//										12570 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
WILSON RANCH										930205									
WILSON, H. E. "159"										WELL #:	4	RRCID ->	111489	COMPL. DATE	00/00/1983	TOTAL DEPTH	1375	PERF.	1259 - 1269
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILSON, H. E. "159"										WELL #:	3	RRCID ->	112337	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	1360	PERF.	1267 - 1285
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)										12573 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: BROWN				
CARSON, ROBERT L. ESTATE										136250									
HONEA, L. J.										WELL #:	1	RRCID ->	017473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1381 - 1534
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
R & D OPERATING, INC.										685874									
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #:	1	RRCID ->	017461	COMPL. DATE	01/30/1941	TOTAL DEPTH	1508	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #:	2	RRCID ->	017462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1571 - 1582
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #:	1 C	RRCID ->	017481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1434 - 1498
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN														
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874														
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532														
M	0	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT			-0-
WISE, W. S. 933420 SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUNER (MARBLE FALLS) 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD														
WYOMING DIAMOND A LLC 945735														
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 1 RRCID -> 077347 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837														
11	14B2	EXT	104	-0-	104	677	104	2		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	105	-0-	105	782	105	2		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	97	-0-	97	879	97	2		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	98	-0-	98	977	98	2		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	125	-0-	125	1102	125	2		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	85	-0-	85	1187	85	2		N	-0-			-0-

BRUNER (MARBLE FALLS)			//CONT.//			12620 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOOD			
WYOMING DIAMOND A LLC			//CONT.//			945735										
ALDENHOVEN, CARL J.			WELL #:			2	RRCID -> 077348			COMPL. DATE 03/05/1978			TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	112	-0-	-0-	112	676	112	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	95	-0-	-0-	95	771	95	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	98	-0-	-0-	98	869	98	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	102	-0-	-0-	102	971	102	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	126	-0-	-0-	126	1097	126	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	86	-0-	-0-	86	1183	86	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ALDENHOVEN, CARL J.			WELL #:			5	RRCID -> 079665			COMPL. DATE 11/01/1978			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660			
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRYCE (DUFFER CHERT)			12769 400			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
PETEX			659782													
STOUARD UNIT 5			WELL #:			5	RRCID -> 140035			COMPL. DATE 07/06/1985			TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4134 - 4150			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BUCK CREEK (CONGLOMERATE)			12885 125			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406													
HARRINGTON, C. "A"			WELL #:			1	RRCID -> 144746			COMPL. DATE 11/30/1992			TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080			
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BUCK RANCH (ATOKA)			12889 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER				
CBMONCRIEF OPERATING, LLC			140525													
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS			WELL #:			17V	RRCID -> 239820			COMPL. DATE 08/02/2007			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3424 - 3528			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BUCK RANCH (STRAWN)			12889 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.			090870													
BUCK RANCH			WELL #:			1	RRCID -> 068189			COMPL. DATE 10/14/1975			TOTAL DEPTH 2848 PERF. N/A			
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.// 12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER										
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870																
BUCK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 069513		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	86 N	86	-0-		-0-		-0-		86 3			N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-		-6		-0-		87 3			N	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-		-0-		-0-		84 3			N	-0-					-0-
02	84 N	83	-0-		-1		-0-		83 3			N	-0-					-0-
03	93 N	77	-0-		-16		-0-		77 3			N	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-		-7		-0-		83 3			N	-0-					-0-
BUCK RANCH				WELL #: 9		RRCID -> 072824		COMPL. DATE 07/03/1977				TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A						
11	90 N	90	-0-		-0-		-0-		90 3			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-		-0-		-0-		95 3			N	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-		-0-		-0-		88 3			N	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-		-0-		-0-		91 3			N	-0-					-0-
03	93 N	85	-0-		-8		-0-		85 3			N	-0-					-0-
04	90 N	86	-0-		-4		-0-		86 3			N	-0-					-0-
BRADFORD, CHARLES				WELL #: 1		RRCID -> 072929		COMPL. DATE 08/21/1977				TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A						
11	77 N	77	-0-		-0-		-0-		77 3			N	-0-					-0-
12	93 N	78	-0-		-15		-0-		78 3			N	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-		-0-		-0-		75 3			N	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-		-10		-0-		74 3			N	-0-					-0-
03	93 N	68	-0-		-25		-0-		68 3			N	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-		-0-		-0-		76 3			N	-0-					-0-
BUCK RANCH				WELL #: 10		RRCID -> 074291		COMPL. DATE 10/25/1977				TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A						
11	60 N	52	-0-		-8		-0-		52 2			N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-		-10		-0-		52 2			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-		-12		-0-		50 2			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-		-6		-0-		50 2			N	-0-					-0-
03	62 N	43	-0-		-19		-0-		43 2			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-		-7		-0-		53 2			N	-0-					-0-
ATWOOD				WELL #: 1		RRCID -> 160871		COMPL. DATE 11/09/1996				TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750						
11	60 N	52	-0-		-8		-0-		52 3			N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-		-10		-0-		52 3			N	-0-					-0-
01	62 N	50	-0-		-12		-0-		50 3			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-		-6		-0-		50 3			N	-0-					-0-
03	62 N	43	-0-		-19		-0-		43 3			N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-		-7		-0-		53 3			N	-0-					-0-
SOMERSET OPERATING, LLC				101481														
HUDSON "A"				WELL #: 1		RRCID -> 077683		COMPL. DATE 01/20/1978				TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830						
11	5 N	5	-0-		-0-		-0-		5 2			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-		-0-		-0-		5 2			N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-		-0-		-0-		7 2			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-		-0-		-0-		10 2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK RANCH (STRAWN) SOMERSET OPERATING, LLC KIMBALL, C.W. UNIT										//CONT.// 12889 500 101481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
										WELL #: 1		RRCID -> 078256		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1815 - 1820					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-		
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-		
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-		
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
CBMONCRIEF OPERATING, LLC J. M. RANCH										140525 WELL #: 1		RRCID -> 072734		COMPL. DATE 10/27/1975		TOTAL DEPTH 5778		PERF. N/A					
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	64	1	190	2	N	-0-				-0-					-0-		
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	40	1	180	2	N	-0-				-0-					-0-		
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	44	1	153	2	N	-0-				-0-					-0-		
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	45	1	149	2	N	-0-				-0-					-0-		
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	49	1	161	2	N	-0-				-0-					-0-		
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	56	1	153	2	N	-0-				-0-					-0-		
MONCRIEF RANCH										WELL #: 11 C		RRCID -> 084371		COMPL. DATE 05/17/1979		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 2001 - 2371					
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					-0-		
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					-0-		
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					-0-		
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-		
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					-0-		
PICKARD UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 156977		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1744 - 1994					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					-0-		
PICKARD UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 160874		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1740 - 1764					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					-0-		
BUCK RANCH (STRAWN, L.O.) BRG LONE STAR LTD. BUCK RANCH										12889 600 090870 WELL #: 15		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER					
										RRCID -> 078796		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2445							
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-					-0-		
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-				-0-					-0-		
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-					-0-		
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-				-0-					-0-		
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-				-0-					-0-		
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-				-0-					-0-		

BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		//CONT.//		12889 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525								
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 T	RRCID -> 081301		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2356	- 2371
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
LANGSTON		WELL #:		1	RRCID -> 084196		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3471	- 3504
11	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2					-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2					-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2					-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2					-0-
BUCKNER (BEND)				12950 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
CUNDIFF OPERATING COMPANY				194515								
NASH		WELL #:		1	RRCID -> 082702		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH	5086	PERF. 4406	- 4420
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							14
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HARRISON		WELL #:		1	RRCID -> 078656		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH	4624	PERF. 4568	- 4578
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	227							-0-
BUCKNER (STRAWN)				12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639								
PHOENIX FAMILY GROUP		WELL #:		1	RRCID -> 205799		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH	5374	PERF. 1674	- 1680
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BRAZOS OPERATING LLC				100639								
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID -> 083618		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH	5166	PERF. 1870	- 1877
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2					-0-

BUCKNER(STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639						
STEPHENS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 083619		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494						
GANKY		WELL #:		2	RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286	
11	2190 X	1905	-0-	-285	-0-	1905	3	N	-0-	-0-
12	2046 X	1906	-0-	-140	-0-	1906	3	N	-0-	-0-
01	1984 X	1803	-0-	-181	-0-	1803	3	N	-0-	-0-
02	1792 X	1530	-0-	-262	-0-	1530	3	N	-0-	-0-
03	1984 X	1670	-0-	-314	-0-	1670	3	N	-0-	-0-
04	1920 X	1492	-0-	-428	-0-	1492	3	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
HAYTER		WELL #:		1	RRCID -> 086635		COMPL. DATE 01/28/1980		TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791						
HARRISON		WELL #:		2	RRCID -> 083573		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 1462	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108			N	NO RPT	-0-
HITT, G.L.		WELL #:		1	RRCID -> 083616		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUCKNER(STRAWN)			//CONT.//			12950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//			726791													
HARRISON			WELL #:			3	RRCID -> 084818			COMPL. DATE 09/30/1979			TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EVANS, FRANK			WELL #:			1R	RRCID -> 113952			COMPL. DATE 11/16/1984			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-						-0-	
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-						-0-	
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-						-0-	
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			Y	-0-						-0-	
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-						-0-	
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-						-0-	
DELTA OIL & GAS LTD.			213703																
BLACK 'C'			WELL #:			4	RRCID -> 273552			COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044						
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-						-0-	
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-						-0-	
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-						-0-	
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-						-0-	
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-						-0-	
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-						-0-	
MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262																
BLACK 23			WELL #:			1	RRCID -> 260690			COMPL. DATE 06/19/2011			TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058						
11	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	3238	2			N	-0-						40	
12	3410	X	3244	-0-	-166	-0-	3229	2	15	9	N	14						54	
01	3410	X	3055	-0-	-355	-0-	3037	2	18	9	N	16						70	
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3122	2	12	9	N	11						81	
03	3410	X	2589	-0-	-821	-0-	2578	2	11	9	N	10						91	
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3604	2	14	9	N	13						104	
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			848681																
BLACK BROTHERS			WELL #:			6A	RRCID -> 251310			COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						49	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						49	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						49	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						49	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						49	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						49	

BURCHARD (CADD0) 13440 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 MONTGOMERY "20" WELL #: RRCID -> 172426 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3710 - 3712

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010

BURKETT, SW. (DUFFER) 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 KOKO SKADI, LLC 100704
 KNOX, E, L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			93

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

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	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//		100704												
HENDERSON, WILLIE		WELL #:		2	RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH	3454	PERF. 3298	-	3304			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HENDERSON, W.H.		WELL #:		2	RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH	3390	PERF. 3312	-	3328			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:		6	RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH	3463	PERF. 3300	-	3310			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3244	-	3254			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

HENDERSON, WILLIE		WELL #:		1D	RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH	700	PERF. 463	-	541			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, WILLIE		WELL #:		4	RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3288	-	3303			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

COWAN, W.T. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3225	-	3230			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
KOKO SKADI, LLC		//CONT.// 100704											
HENDERSON, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296					
M	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			202
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			202
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			202
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			202

HENDERSON, W.C.		WELL #: 2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			112

HENDERSON, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105

HENDERSON, W.C.		WELL #: 5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105

HENDERSON, W.H.		WELL #: 3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

HENDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101

KEARLEY		WELL #: 2		RRCID -> 125889		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377					
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			11
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
KOKO SKADI, LLC		//CONT.// 100704												
KEARLEY		WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126773		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76
HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127462		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			64
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 128930		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 130364		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			128
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 131619		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

BURKETT, SW. (DUFFER)				//CONT.//	13565 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC					767834																
MILLER RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 129217		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL	DEPTH	3584	PERF.	3348	-	3358					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				6	
12	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				6	
01	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				6	
02	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				6	
03	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				6	
04	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				6	
BURKETT, SW (DUFFER, GAS)					13565 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLEMAN							
KOKO SKADI, LLC					100704																
NEWTON				WELL #:	3	RRCID -> 086822		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL	DEPTH	3418	PERF.	3200	-	3220					
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-2					102	
03		9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					102	
04		12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2		3	9	N	3				105	
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					
11		186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1		172	3	N	-0-				-0-	
12		200	N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1		184	3	N	-0-				-0-	
01		189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1		173	3	N	-0-				-0-	
02		184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1		169	3	N	-0-				-0-	
03		191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1		174	3	N	-0-				-0-	
04		187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1		167	3	N	-0-				-0-	
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	4	RRCID -> 131742		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL	DEPTH	3585	PERF.	1770	-	1860					
11		120	N	117	-0-	-3	-0-	-0-		9	1		108	3	N	-0-				-0-	
12		124	N	118	-0-	-6	-0-	-0-		9	1		109	3	N	-0-				-0-	
01		124	N	107	-0-	-17	-0-	-0-		9	1		98	3	N	-0-				-0-	
02		114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1		104	3	N	-0-				-0-	
03		124	N	116	-0-	-8	-0-	-0-		10	1		106	3	N	-0-				-0-	
04		112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1		101	3	N	-0-				-0-	
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	7	RRCID -> 131841		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL	DEPTH	2150	PERF.	1926	-	1987					
11		90	N	71	-0-	-19	-0-	-0-		29	1		42	3	N	-0-				-0-	
12		93	N	70	-0-	-23	-0-	-0-		30	1		40	3	N	-0-				-0-	
01		93	N	67	-0-	-26	-0-	-0-		30	1		37	3	N	-0-				-0-	
02		100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1		69	3	N	-0-				-0-	
03		131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1		95	3	N	-0-				-0-	
04		93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1		60	3	N	-0-				-0-	
LONG RANCH				WELL #:	13	RRCID -> 158848		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL	DEPTH	3615	PERF.	1793	-	1803					
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		704	X	704	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1		646	3	N	-0-				-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2026																					

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555													
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 162998 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1782 - 1947													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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													
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198 3	N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181 3	N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211 3	N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195 3	N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172 3	N	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172 3	N	-0-			-0-
LONG RANCH WELL #: 20 RRCID -> 177069 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 1846 - 1880													
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	31	1	378 3	N	-0-			-0-
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	31	1	389 3	N	-0-			-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	33	1	364 3	N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	387 3	N	-0-			-0-
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	38	1	385 3	N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	41	1	364 3	N	-0-			-0-
BURLESON CSL WELL #: 10 RRCID -> 178939 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 1916													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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													
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			146
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2 9	N	-0-	2 8		146
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			146
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2		N	-0-			146
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			146
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			146
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228													
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART "A"														
//CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
//CONT.// 026646														
WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
ESG RESOURCES LLC HINKSON, WILLIAM 101582 WELL #: 6 RRCID -> 253409 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAYSTONE OPERATING, LLC B ROGERS 103478 WELL #: B 1 RRCID -> 279235 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612														
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			96
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			96
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			96
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			96
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			96
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96
B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281141 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106														
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			1
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			1
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			1
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			1
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)										CNTY: PALO PINTO									
GRAYSTONE OPERATING, LLC																			
HOLT ROGERS																			
WELL #: P 1										RRCID -> 282113 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4941 PERF. N/A									
M	0	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3			N	-0-				1			
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 3			N	-0-				1			
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 3			N	-0-				1			
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 3			N	-0-				1			
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-		15 3			N	-0-				1			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										238462									
MCMURREY RANCH										WELL #: 2H RRCID -> 267508 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240									
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25			
MAXWELL RANCH										WELL #: 2 RRCID -> 274096 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20			
ASH										WELL #: 1H RRCID -> 274354 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5512 - 8390									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80			
04	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									
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				13			
12	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				13			
01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				13			
02	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				13			
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				13			
04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				13			
MURPHY										WELL #: B 8 RRCID -> 275743 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)											CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC																					
MCMURREY RANCH																					
WELL #: B 3											RRCID -> 275780			COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4316 - 4560			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE					
11	4560 X	3567	-0-	-993	-0-	3552	2	15	9	N	14						69				
12	4712 X	3374	-0-	-1338	-0-	3356	2	18	9	N	16						85				
01	4712 X	2565	-0-	-2147	-0-	2561	2	4	9	N	4						89				
02	4256 X	2311	-0-	-1945	-0-	2307	2	4	9	N	4						93				
03	4712 X	2649	-0-	-2063	-0-	2643	2	6	9	N	5						98				
04	3570 X	3398	-0-	-172	-0-	3380	2	18	9	N	16						114				
ASH											WELL #: B 2			RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 4594 - 4756	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40				
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45				
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45				
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45				
MURPHY											WELL #: B 9			RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 4533		PERF. 3973 - 4153	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
MURPHY											WELL #: B 10			RRCID -> 276092		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4007 - 4185	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						61				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						61				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						61				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						61				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						61				
04	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	
11	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2491	2	122	9	N	111						152				
12	2077 X	953	-0-	-1124	-0-	935	2	18	9	N	16	151	1				17				
01	2046 X	1574	-0-	-472	-0-	1572	2	2	9	N	2						19				
02	2436 N	1505	-0-	-931	-0-	1498	2	7	9	N	6						25				
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2518	2	23	9	N	21						46				
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1583	2	15	9	N	14						60				
J. D. JOHNSON RANCH											WELL #: B 5			RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 4917		PERF. 4477 - 4797	
11	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-						5				
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-						5				
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-						5				
02	336 N	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-						5				
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-						5				
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-						5				

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) EAGLERIDGE OPERATING, LLC JOHNSON RANCH														CNTY: PALO PINTO			
//CONT.// 13764 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 238462																	
WELL #: B 3				RRCID -> 278434				COMPL. DATE 10/12/2015				TOTAL DEPTH 4872				PERF. 4294 - 4520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	DLQ G-10	959	-0-	959	4430	917	2	42	9	Y	38					190	
12	3100 N	505	-0-	-2595	1835	495	2	10	9	Y	9					199	
01	2752 N	917	-0-	-1835	-0-	884	2	33	9	Y	30					229	
02	896 N	709	-0-	-187	-0-	681	2	28	9	Y	25	160	1			94	
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	424	2	28	9	Y	25					119	
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	884	2	65	9	Y	59					178	

JOHNSON RANCH				WELL #: A 1H				RRCID -> 278505				COMPL. DATE 10/05/2012				TOTAL DEPTH 4430	
																PERF. 5099 - 8731	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

JOHNSON RANCH				WELL #: 1H				RRCID -> 278506				COMPL. DATE 10/19/2012				TOTAL DEPTH 4425	
																PERF. 4889 - 8760	
11	DLQ G-10	127	-0-	127	618	127	2			Y	-0-					14	
12	680 N	62	-0-	-618	-0-	62	2			Y	-0-					14	
01	155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					14	
02	112 N	27	-0-	-85	-0-	27	2			Y	-0-					14	
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					14	
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					14	

SIKES				WELL #: B 1				RRCID -> 278679				COMPL. DATE 12/04/2014				TOTAL DEPTH 5010	
																PERF. 4467 - 4698	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	

DERRICK NW				WELL #: 1				RRCID -> 280274				COMPL. DATE 02/05/2013				TOTAL DEPTH 5740	
																PERF. 5093 - 5342	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BELDING RANCH				WELL #: 3				RRCID -> 285913				COMPL. DATE 07/02/2013				TOTAL DEPTH 4744	
																PERF. 4154 - 4428	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	

J.D. JOHNSON RANCH				WELL #: 2				RRCID -> 285927				COMPL. DATE 08/19/2013				TOTAL DEPTH 5159	
																PERF. 4613 - 4830	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)										CAPACITY										CNTY: PALO PINTO									
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										NON-ASSOCIATED																			
JOHNSON RANCH										WELL #: P 4										RRCID -> 286043									
										COMPL. DATE 04/18/2018										TOTAL DEPTH 5000									
										PERF. 4336 - 4803																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
ASH										WELL #: P 4H										RRCID -> 286457									
										COMPL. DATE 05/30/2018										TOTAL DEPTH 4680									
										PERF. 5047 - 6585																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8											
J.D. JOHNSON RANCH										WELL #: 4										RRCID -> 295929									
										COMPL. DATE 08/18/2013										TOTAL DEPTH 5159									
										PERF. 4608 - 4936																			
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2				N	-0-					10											
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2				N	-0-					10											
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2				N	-0-					10											
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2				N	-0-					10											
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2				N	-0-					10											
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2				N	-0-					10											
MCMURREY RANCH A UNIT										WELL #: 1H										RRCID -> 296085									
										COMPL. DATE 08/25/2013										TOTAL DEPTH 4583									
										PERF. 5153 - 8448																			
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-					56											
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2				N	-0-					56											
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2				N	-0-					56											
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2				N	-0-					56											
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2				N	-0-					56											
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2				N	-0-					56											
FX ENERGY OPERATING, LLC										257610																			
HIDDEN SPRINGS										WELL #: 2										RRCID -> 280704									
										COMPL. DATE 06/07/2016										TOTAL DEPTH 5321									
										PERF. 4610 - 5064																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
HICKMAN										WELL #: 6										RRCID -> 288211									
										COMPL. DATE 01/05/2019										TOTAL DEPTH 5096									
										PERF. 4420 - 4830																			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25											
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25											
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25											
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25											
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25											

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)				//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
FX ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//		257610												
YOW -B-				WELL #:		1	RRCID -> 291552		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH		5555	PERF. 4850 -	5254			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12 3			N	-0-					54	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54	
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-			19 3			N	-0-					54	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9					63	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63	
JOHNSON				WELL #:		1	RRCID -> 291625		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH		5280	PERF. 4520 -	4958			
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-			886 3	1	9	N	1					71	
12	930 N	898	-0-	-32	-0-			898 3			N	-0-					71	
01	930 N	836	-0-	-94	-0-			836 3			N	-0-					71	
02	840 N	773	-0-	-67	-0-			773 3			N	-0-					71	
03	899 N	873	-0-	-26	-0-			873 3			N	-0-					71	
04	810 N	806	-0-	-4	-0-			806 3			N	-0-					71	
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988														
STUART BARNETT "61"				WELL #:		12	RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH		4305	PERF. 4036 -	4060			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741														
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:		40	RRCID -> 272658		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH		4625	PERF. 4348 -	4380			
11	6 N	5	-0-	-1	-0-			5 2			N	-0-					-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12 2			N	-0-					-0-	
01	11 N	6	-0-	-5	-0-			6 2			N	-0-					-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-					-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-			12 2			N	-0-					-0-	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-			19 2			N	-0-					-0-	
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #:		41	RRCID -> 294329		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH		4814	PERF. 4320 -	4506			
11	270 N	132	-0-	-138	-0-			132 2			N	-0-					11	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-			137 2			N	-0-					11	
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-			184 2			N	-0-					11	
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-			272 2			N	-0-					11	
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-			210 2			N	-0-					11	
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-			231 2			N	-0-					11	
LEXGAS, INC.				500222														
COLLEEN				WELL #:		2	RRCID -> 295111		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH		5250	PERF. 4600 -	4994			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)										//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.												709694							
RITCHIE, J.P.										WELL #:			RRCID -> 130994		COMPL. DATE 03/30/1989		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4358 - 4526
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____												02/23/2017							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.										850964									
ALLEN, C. E.										WELL #:		1	RRCID -> 136834		COMPL. DATE 12/11/1990		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4212 - 4400
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-							102	
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	3	13	9	N	12							114	
01	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1037	3			N	-0-							114	
02	1008 N	941	-0-	-67	-0-	941	3			N	-0-							114	
03	1085 N	685	-0-	-400	-0-	685	3			N	-0-							114	
04	990 N	790	-0-	-200	-0-	790	3			N	-0-							114	
HARDONCOURT, FRANCES										WELL #:		1	RRCID -> 148296		COMPL. DATE 12/01/1989		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4281 - 4439
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-							97	
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-							97	
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-							97	
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-							97	
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-							97	
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-							97	
HARDENCOURT, FRANCES B										WELL #:		1	RRCID -> 176809		COMPL. DATE 02/22/1991		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4389 - 4544
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925									
STUART, SNODDY										WELL #:		1	RRCID -> 199314		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3953 - 4063
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-							97	
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	413	3	8	9	N	7							104	
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	N	7							111	
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-							111	
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	423	3	18	9	N	16	113	1					14	
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-							14	
DUTRO										WELL #:		2	RRCID -> 203404		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 4192 - 4201
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	N	5							78	
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	688	3	8	9	N	7							85	
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4	9	N	4							89	
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	N	1	85	1					5	
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	N	1							6	
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	3	1	9	N	1							7	
LONG '63'										WELL #:		2	RRCID -> 277473		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3996 - 4048
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-							171	
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-							171	
01	1705 N	1505	-0-	-200	-0-	1505	3			Y	-0-							171	
02	1652 N	1173	-0-	-479	-0-	1173	3			Y	-0-							171	
03	2077 N	1093	-0-	-984	-0-	1093	3			Y	-0-							171	
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-							171	

BURT & CODY (BEND CONGL.)														
AT OIL & GAS, LLC														
LAKE PERRIN														
WELL #: 2 RRCID -> 157594 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3018 - 3030														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.														
PERRIN, H.L.														
WELL #: 1 RRCID -> 126495 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3130 - 3149														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
RED GAP OIL & GAS LLC														
ROGERS														
WELL #: 1 RRCID -> 122362 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3092 - 3103														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOVE, MELVA														
WELL #: 1 RRCID -> 124177 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3056 - 3068														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JENNY KAY-KAY														
WELL #: 1 RRCID -> 131914 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3060														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURT-OGDEN-MABEE														
MESA RIDGE HOLDINGS LLC														
STONE, BERTIE E.														
WELL #: 6 RRCID -> 088439 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3396 - 3404														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURT-OGDEN-MABEE		//CONT.//	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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				204
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				204
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				204
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				204
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				204
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				204
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32789 06/17/2024									
BUTLER (CONGL.)			14014 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION			022922						
COVINGTON-WEEKES UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 126191	COMPL. DATE 12/22/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3168 - 3492	
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2			33
12	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				33
01	10 N	10	-0-	-0 B	-0-	10 2			33
02	15 N	15	-0-	-0 B	-0-	15 2			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	35 N	35	-0-	-0 B	-0-	35 2			33
04	50 N	50	-0-	-0 B	-0-	50 2			33
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.			102442						
LINEHAN		WELL #:	1	RRCID -> 125390	COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 3264 - 3274	
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				11
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				11
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		NO RPT		11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		NO RPT		11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		NO RPT		11
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #:	1	RRCID -> 125622	COMPL. DATE 10/10/1987	TOTAL DEPTH	3469	PERF. 3274 - 3282	
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				35
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				35
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		NO RPT		35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		NO RPT		35
04	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		NO RPT		35
ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:	2	RRCID -> 127753	COMPL. DATE 07/01/1988	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3288 - 3298	
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		NO RPT		-0-

BUTTRAM (HARKEY) CAZAR ENERGY INC WILLIAMS, JACK				14060 500 140612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN														
WELL #:				1		RRCID -> 266031		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 3104 - 3112												
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
11		0 W		-0-	-0-	-0-	425								N	15						65		
12		0 W		413	-0-	413	838		358	2	55	9	N	50								115		
01		0 W		172	-0-	172	1010		161	2	11	9	N	10								125		
02		0 W		329	-0-	329	1339		317	2	12	9	N	11								136		
03		0 W	NO RPT		-0-	-0-	1339							N	NO RPT							136		
04		0 W	NO RPT		-0-	-0-	1339							N	NO RPT							136		
BYLER H (MARBLE FALLS) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC NORTH EMMONS "A"				14147 500 224880		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN														
WELL #:				1		RRCID -> 136604		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 2790		PERF. 2380 - 2390												
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	850							Y	NO RPT							26		
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	850							Y	NO RPT							26		
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	850							Y	NO RPT							26		
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	850							Y	NO RPT							26		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						850																		
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	850							Y	NO RPT							26		
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	850							Y	NO RPT							26		
NORTH EMMONS "A"				WELL #:		2		RRCID -> 141960		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2394 - 2408										
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	870							Y	NO RPT							25		
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	870							Y	NO RPT							25		
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	870							Y	NO RPT							25		
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	870							Y	NO RPT							25		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						870																		
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	870							Y	NO RPT							25		
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	870							Y	NO RPT							25		
BYLER "A"				WELL #:		1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2340 - 2380										
11		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT							23		
12		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT							23		
01		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT							23		
02		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT							23		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																		
03		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT							23		
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-								N	NO RPT							23		
BYLER, H.				WELL #:		1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 2362 - 2378										
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							24		
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							24		
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							24		
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							24		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																		
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							24		
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							24		
HYDEMAN				WELL #:		1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474		PERF. 2360 - 2410										
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							22		
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							22		
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							22		
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							22		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																		
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							22		
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							22		

BYLER H (MARBLE FALLS)				//CONT.//		14170 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				//CONT.//		224880											
OXY-EMMONS				WELL #:		2		RRCID -> 275907		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2519		PERF. 2316		- 2370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					21
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					21

HALL, MURLIN KEITH				WELL #:		346804		RRCID -> 137155		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2307		- 2354	
HALL				1													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

BYRNES (DUFFER)				WELL #:		14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH					
AMRW, LLC				102699													
BROWN, T. W.				2		RRCID -> 088209		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3389		- 3533			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETROCOASTAL, INC.				WELL #:		660297		RRCID -> 092353		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3574		- 3644	
BAYS				3													
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	935	2	12	9	N	11						209
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	N	7						216
01	961 N	466	-0-	-495	-0-	457	2	9	9	N	8						224
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	2	10	9	N	9						233
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	970	2	8	9	N	7	159	1				81
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	961	2	10	9	N	9						90

SKYBRIDGE ENERGY LLC				WELL #:		786419		RRCID -> 098458		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 3428		PERF. 3215		- 3334	
GARY, S. E.																	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
PLUGGED AND ABANDONED				11/15/2017													

SMITH, A. L.				WELL #:		RRCID -> 154767		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
PLUGGED AND ABANDONED				12/01/2017													

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) BLUESTEM RESOURCES LLC LONG, C.B.				14195 500 102613		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
				WELL #:	3	RRCID ->	131757	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL	DEPTH	3496	PERF.	3058	-	3108	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
LONG, C. B.				WELL #:	5	RRCID ->	141016	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL	DEPTH	3450	PERF.	3014	-	3053	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					26
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					26
LONG, C.B.				WELL #:	8	RRCID ->	141089	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL	DEPTH	3830	PERF.	3312	-	3330	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1982					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1982					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1982					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1982					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		1982					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1982					Y	-0-					-0-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC LONG, LOLITA				WELL #:	221932 3	RRCID ->	132675	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL	DEPTH	3889	PERF.	454	-	456	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC LONG RANCH				WELL #:	238462 6101	RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL	DEPTH	3653	PERF.	3541	-	3562	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
HUMP OIL, INC. OWEN, JAMES STANLEY				WELL #:	413190	RRCID ->	130958	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL	DEPTH	3750	PERF.	3137	-	3226	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997																	

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)			//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PANTHER CITY ENERGY LLC					638494														
LONG, C. B. "C"			WELL #:		1	RRCID -> 175404		COMPL. DATE 11/07/1986		TOTAL DEPTH 3920		PERF. N/A							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILBAR, HAZEL			WELL #:		1	RRCID -> 282160		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 3782		PERF. 2985 - 3015							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONG, LOLITA			WELL #:		6	RRCID -> 282823		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 3891		PERF. 3066 - 3092							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONG, LOLITA			WELL #:		1	RRCID -> 283081		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 3805		PERF. 2990 - 3025							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONG, LOLITA			WELL #:		2	RRCID -> 283082		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3022 - 3044							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//	14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//	638494							
WILBAR, HAZEL		WELL #:	2	RRCID -> 285466	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3002 - 3027	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:	817555	RRCID -> 146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3005 - 3268	
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND										
11	1140 N	806	-0-	-334	-0-	86 1	720 3	N	-0-	-0-
12	1116 N	868	-0-	-248	-0-	89 1	779 3	N	-0-	-0-
01	1147 N	986	-0-	-161	-0-	106 1	880 3	N	-0-	-0-
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	94 1	722 3	N	-0-	-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	121 1	948 3	N	-0-	-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	129 1	908 3	N	-0-	-0-
LONG RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3074 - 3354	
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	80 1	591 3	N	-0-	-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	82 1	637 3	N	-0-	-0-
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	79 1	522 3	N	-0-	-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	86 1	585 3	N	-0-	-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	90 1	589 3	N	-0-	-0-
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	96 1	575 3	N	-0-	-0-
LONG RANCH		WELL #:	4 U	RRCID -> 284704	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3101 - 3127	
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	55 1	666 3	N	-0-	-0-
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	53 1	668 3	N	-0-	-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	53 1	592 3	N	-0-	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	53 1	549 3	N	-0-	-0-
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	57 1	579 3	N	-0-	-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	64 1	559 3	N	-0-	-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:	835707	RRCID -> 197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3086 - 3098	
BALL										
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	42 1	505 2	N	-0-	-0-
12	589 N	564	-0-	-25	-0-	57 1	507 2	N	-0-	-0-
01	558 N	414	-0-	-144	-0-	68 1	346 2	N	-0-	-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	149 1	373 2	N	-0-	-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	166 1	397 2	N	-0-	-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	117 1	390 2	N	-0-	-0-
BALL		WELL #:	22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF. 3084 - 3111	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	25	-0-	25	25	7 1	18 2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	44	-0-	44	69	13 1	31 2	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	52	-0-	52	121	12 1	40 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)				//CONT.//	14195 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION				//CONT.//	835707											
BALL				WELL #:	19	RRCID ->	226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3730	PERF. 3092	-	3130	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N		-0-				-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	2	N		-0-				-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N		-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	2	N		-0-				-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	15	1	37	2	N		-0-				-0-
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	5	1	16	2	N		-0-				-0-
C. B. PROCTOR (LAKE SAND)					14196 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO				
GRIFFIN RESOURCES, LLC					333935											
PROCTOR				WELL #:	3	RRCID ->	246469	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL	DEPTH	4650	PERF. 3960	-	3970	
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N		-0-				8
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N		-0-				8
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N		-0-				8
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200	3			N		-0-				8
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N		-0-				8
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N		-0-				8
C.J. (CONGLOMERATE)					14294 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC					427406											
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #:	4T	RRCID ->	173128	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL	DEPTH	3854	PERF. 3740	-	3751	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N		-0-				-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N		-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N		-0-				-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N		-0-				-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N		-0-				-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N		-0-				-0-
C.M. (MISSISSIPPIAN)					14314 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.					213703											
COPELAND-MITCHELL "M"				WELL #:	B 1	RRCID ->	109344	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL	DEPTH	6000	PERF. 4423	-	4436	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
C.PURKISS(DUFFER)					14366 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES					465526											
POPE				WELL #:	1	RRCID ->	105627	COMPL. DATE	05/22/1983	TOTAL	DEPTH	3966	PERF. 3898	-	3922	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N		-0-				17
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N		-0-				17
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N		-0-				17
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N		-0-				17
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N		-0-				17
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N		-0-				17
POPE				WELL #:	3	RRCID ->	111046	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL	DEPTH	4162	PERF. 3852	-	3864	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N		-0-				43
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N		-0-				43
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N		-0-				43
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N		-0-				43
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N		-0-				43
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N		-0-				43

C. PURKISS (DUFFER)		//CONT.//		14366 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
PILLANS		WELL #:		1	RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3849 - 3864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TATOM, FREDDY				WELL #:		1	RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3850 - 3860
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

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		
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			36
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			36
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			36
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			36
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

JEFFERSON				WELL #:		1	RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3178 - 3182
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC				714311									
TIMMONS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 089810		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3110 - 3569		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODY "B"				WELL #:		1	RRCID -> 118200		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 3284 - 3297
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)				14425 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC				101481												
CLARK UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 153740		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 5685		PERF. 3610 - 3632			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-			169 2			N	-0-			-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-			169 2			N	-0-			-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-			151 2			N	-0-			-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-			153 2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC				101481												
WARD UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 084715		COMPL. DATE 09/18/1979		TOTAL DEPTH 5635		PERF. 5062 - 5285			
11		619 N	619	-0-	-0- B	-0-			619 2			N	-0-			-0-
12		619 N	619	-0-	-0- B	-0-			619 2			N	-0-			-0-
01		552 N	552	-0-	-0- B	-0-			552 2			N	-0-			-0-
02		561 N	561	-0-	-0- B	-0-			561 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
DALTON, B.				WELL #:		1	RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5163 - 5721			
11		219 N	219	-0-	-0- B	-0-			219 2			N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0- B	-0-			219 2			N	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0- B	-0-			195 2			N	-0-			-0-
02		198 N	198	-0-	-0- B	-0-			198 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
DILL UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5252 - 5261			
11		16 N	16	-0-	-0- B	-0-			16 2			N	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0- B	-0-			16 2			N	-0-			-0-
01		14 N	14	-0-	-0- B	-0-			14 2			N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0- B	-0-			15 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
GANDEE RANKIN				WELL #:		2	RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 5406 - 5416			
11		388 N	388	-0-	-0- B	-0-			388 2			N	-0-			-0-
12		338 N	338	-0-	-0- B	-0-			338 2			N	-0-			-0-
01		302 N	302	-0-	-0- B	-0-			302 2			N	-0-			-0-
02		307 N	307	-0-	-0- B	-0-			307 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
GIANT NRG CO., LP				302592												
MORGAN GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5072 - 5084			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
HILLTOP PETROLEUM LLC					388911								
LINDSAY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 089219		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5280	- 5287
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2		N	-0-			-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
01	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2		N	-0-			-0-
02	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2		N	-0-			-0-
04	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2		N	-0-			-0-
RKW OPERATING LLC					714311								
GANDEE RANKIN				WELL #:	1	RRCID -> 078629		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5442	- 5464
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
SHAW UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5036	- 5175
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
SAVAGE				WELL #:	1 L	RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH	5565	PERF. 5492	- 5497
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
CADD0 (CONGLOMERATE)					14481 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.					213703								
CORBETT RANCH				WELL #:	12	RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3892	- 3895
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	3		N	-0-			-0-
12	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	3		N	-0-			-0-
01	775 N	736	-0-	-39	-0-	736	3		N	-0-			-0-
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
03	806 N	727	-0-	-79	-0-	727	3		N	-0-			-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
KENNEDY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3902	- 3905
11	870 N	668	-0-	-202	-0-	668	3		N	-0-			-0-
12	899 N	637	-0-	-262	-0-	637	3		N	-0-			-0-
01	713 N	610	-0-	-103	-0-	610	3		N	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			-0-

CADD0 (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3773 - 3883	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1170 N	922	-0-	-248	-0-	922 3		N	-0-		-0-
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-		-0-
01	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	1046 3		N	-0-		-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-		-0-
03	1147 N	938	-0-	-209	-0-	938 3		N	-0-		-0-
04	1020 N	877	-0-	-143	-0-	877 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958	
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	169 3		N	-0-		-0-
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	151 3		N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
03	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-		-0-
04	180 N	75	-0-	-105	-0-	75 3		N	-0-		-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025	
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		N	-0-		-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-		-0-
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 3		N	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	83 3		N	-0-		-0-
04	180 N	92	-0-	-88	-0-	92 3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3810 - 3992	
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-		-0-
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3		N	-0-		-0-
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-		-0-
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-		-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-		-0-

KENNEDY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 294326		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH 4469		PERF. 4236 - 4274	
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-		-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
02	588 N	297	-0-	-291	-0-	297 3		N	-0-		-0-
03	620 N	519	-0-	-101	-0-	519 3		N	-0-		-0-
04	570 N	462	-0-	-108	-0-	462 3		N	-0-		-0-

DH OPERATING, INC.		216737									
NEWELL 114-A		WELL #: 1A		RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4647 - 4657	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CADD0 (DUFFER)			14481 200			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS										
CARAWAY, ROBERT			130766																			
JACKSON RANCH "D"			WELL #:			1	RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL	DEPTH	4307	PERF. 4005	-	4010						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
JACKSON RANCH "E"			WELL #:			2	RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL	DEPTH	4153	PERF. 4070	-	4102						
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
DELTA OIL & GAS LTD. REMINGTON HEIRS			WELL #:			2137031	RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3904	-	3914						
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-			1864	3			Y	-0-						-0-	
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-			2018	3			Y	-0-						-0-	
01	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	-0-			1754	3			Y	-0-						-0-	
02	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	-0-			1670	3			Y	-0-						-0-	
03	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	-0-			1831	3			Y	-0-						-0-	
04	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	-0-			1591	3			Y	-0-						-0-	
GRAY, JOHN ESTATE			WELL #:			1	RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL	DEPTH	4450	PERF. 3859	-	3864						
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	-0-			438	3			Y	-0-						-0-	
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	-0-			452	3			Y	-0-						-0-	
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	-0-			442	3			Y	-0-						-0-	
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	-0-			428	3			Y	-0-						-0-	
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	-0-			383	3			Y	-0-						-0-	
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	-0-			353	3			Y	-0-						-0-	
MAGERS HEIRS			WELL #:			1	RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL	DEPTH	4307	PERF. 3865	-	3895						
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	-0-			502	3		2	9	N	2					25	
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	-0-			523	3		2	9	N	2					27	
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	-0-			554	3		2	9	N	2					29	
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	-0-			468	3		7	9	N	6					35	
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	-0-			552	3		3	9	N	3					38	
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	-0-			484	3		1	9	N	1					39	
ROGERS, JOE "C"			WELL #:			1	RRCID -> 144788		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4170	PERF. 4123	-	4135					
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	-0-			790	3			N	-0-						12	
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	-0-			790	3			N	-0-						12	
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	-0-			812	3			N	-0-						12	
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	-0-			750	3			N	-0-						12	
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	-0-			846	3			N	-0-						12	
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	-0-			760	3			N	-0-						12	

CADD0 (DUFFER)			//CONT.// 14481 200			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703																		
CORBETT RANCH			WELL #: 3			RRCID -> 206605			COMPL. DATE 12/22/2004			TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			336 3			N	-0-					-0-	
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			342 3			N	-0-					-0-	
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			335 3			N	-0-					-0-	
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			318 3			N	-0-					-0-	
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			346 3			N	-0-					-0-	
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			340 3			N	-0-					-0-	

JACKSON RANCH "B"			WELL #: 5			RRCID -> 219658			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168									
11		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			687 3			N	-0-					-0-	
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			714 3			N	-0-					-0-	
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			873 3			N	-0-					-0-	
02		644 N	552	-0-	-92	-0-	-0-	-0-			552 3			N	-0-					-0-	
03		713 N	608	-0-	-105	-0-	-0-	-0-			608 3			N	-0-					-0-	
04		840 N	585	-0-	-255	-0-	-0-	-0-			585 3			N	-0-					-0-	

CORBETT RANCH			WELL #: 6			RRCID -> 221404			COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986									
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			458 3			N	-0-					-0-	
12		465 N	352	-0-	-113	-0-	-0-	-0-			352 3			N	-0-					-0-	
01		465 N	463	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			463 3			N	-0-					-0-	
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			431 3			N	-0-					-0-	
03		341 N	317	-0-	-24	-0-	-0-	-0-			317 3			N	-0-					-0-	
04		450 N	378	-0-	-72	-0-	-0-	-0-			378 3			N	-0-					-0-	

CORBETT RANCH			WELL #: 7			RRCID -> 228582			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972									
11		420 N	402	-0-	-18	-0-	-0-	-0-			402 3			N	-0-					-0-	
12		434 N	372	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			372 3			N	-0-					-0-	
01		434 N	348	-0-	-86	-0-	-0-	-0-			348 3			N	-0-					-0-	
02		364 N	332	-0-	-32	-0-	-0-	-0-			332 3			N	-0-					-0-	
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			375 3			N	-0-					-0-	
04		330 N	329	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			329 3			N	-0-					-0-	

CORBETT RANCH			WELL #: 9			RRCID -> 231107			COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034									
11		150 N	139	-0-	-11	-0-	-0-	-0-			139 3			N	-0-					-0-	
12		155 N	106	-0-	-49	-0-	-0-	-0-			106 3			N	-0-					-0-	
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			115 3			N	-0-					-0-	
02		140 N	107	-0-	-33	-0-	-0-	-0-			107 3			N	-0-					-0-	
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			138 3			N	-0-					-0-	
04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			143 3			N	-0-					-0-	

JACKSON RANCH "F"			WELL #: 1			RRCID -> 231108			COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223									
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			432 3			N	-0-					23	
12		465 N	443	-0-	-22	-0-	-0-	-0-			443 3			N	-0-					23	
01		465 N	436	-0-	-29	-0-	-0-	-0-			436 3			N	-0-					23	
02		392 N	384	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			384 3			N	-0-					23	
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			443 3			N	-0-					23	
04		420 N	418	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			418 3			N	-0-					23	

CORBETT RANCH			WELL #: 8			RRCID -> 234436			COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 4072									
11		420 N	393	-0-	-27	-0-	-0-	-0-			393 3			N	-0-					-0-	
12		434 N	390	-0-	-44	-0-	-0-	-0-			390 3			N	-0-					-0-	
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	-0-	-0-			376 3			N	-0-					-0-	
02		364 N	337	-0-	-27	-0-	-0-	-0-			337 3			N	-0-					-0-	
03		403 N	359	-0-	-44	-0-	-0-	-0-			359 3			N	-0-					-0-	
04		360 N	353	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			353 3			N	-0-					-0-	

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-		-0-
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	463 3		N	-0-		-0-
01	527 N	427	-0-	-100	-0-	427 3		N	-0-		-0-
02	504 N	434	-0-	-70	-0-	434 3		N	-0-		-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	423 3		N	-0-		-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-		-0-
CORBETT RANCH											
		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064	
11	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1058 3		N	-0-		-0-
12	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	1060 3		N	-0-		-0-
01	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	1003 3		N	-0-		-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
03	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006 3		N	-0-		-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-		-0-
JACKSON RANCH "G"											
		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CORBETT RANCH "A"											
		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167	
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	283 3		N	-0-		-0-
12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-		-0-
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3		N	-0-		-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		-0-
03	279 N	176	-0-	-103	-0-	176 3		N	-0-		-0-
04	270 N	131	-0-	-139	-0-	131 3		N	-0-		-0-
JACKSON RANCH "F"											
		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226	
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
01	310 N	215	-0-	-95	-0-	215 3		N	-0-		-0-
02	252 N	101	-0-	-151	-0-	101 3		N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
CORBETT RANCH "B"											
		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040	
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-		-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-		-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-		-0-
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-		-0-
03	1178 N	1147	-0-	-31	-0-	1147 3		N	-0-		-0-
04	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
CORBETT RANCH "C"											
		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3		N	-0-		-0-
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 3		N	-0-		-0-
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	374 3		N	-0-		-0-
03	434 N	341	-0-	-93	-0-	341 3		N	-0-		-0-
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	316 3		N	-0-		-0-

CADD0 (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703														
CORBETT RANCH "D"		WELL #:		2	RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3946 - 4056						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-		755	3			N	-0-					-0-
12	775 N	765	-0-	-10	-0-	-0-		765	3			N	-0-					-0-
01	775 N	750	-0-	-25	-0-	-0-		750	3			N	-0-					-0-
02	700 N	687	-0-	-13	-0-	-0-		687	3			N	-0-					-0-
03	775 N	759	-0-	-16	-0-	-0-		759	3			N	-0-					-0-
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	-0-		719	3			N	-0-					-0-
CORBETT RANCH																		
		WELL #:		14	RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH		4120	PERF. 3978 - 4030						
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	-0-		117	3			N	-0-					-0-
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	-0-		112	3			N	-0-					-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	-0-		100	3			N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		119	3			N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		125	3			N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		123	3			N	-0-					-0-
CORBETT RANCH "A"																		
		WELL #:		6	RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH		4207	PERF. 4090 - 4110						
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-		628	3			N	-0-					-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-		654	3			N	-0-					-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-		737	3			N	-0-					-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-		582	3			N	-0-					-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-		622	3			N	-0-					-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-		615	3			N	-0-					-0-
CORBETT RANCH "C"																		
		WELL #:		3	RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH		4195	PERF. 4028 - 4123						
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-		1423	3			N	-0-					-0-
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-		1456	3			N	-0-					-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-		1399	3			N	-0-					-0-
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-		1356	3			N	-0-					-0-
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-		1522	3			N	-0-					-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-		1426	3			N	-0-					-0-
KENNEDY "A"																		
		WELL #:		2	RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH		4120	PERF. 4018 - 4023						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LINK "U"																		
		WELL #:		1	RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH		4269	PERF. 4120 - 4134						
11	840 N	735	-0-	-105	-0-	-0-		735	3			N	-0-					116
12	837 N	755	-0-	-82	-0-	-0-		748	3	7	9	N	6					122
*01	775 N	678	-0-	-97	-0-	-0-		676	3	2	9	N	2					124
*02	700 N	578	-0-	-122	-0-	-0-		578	3			N	-0-					124
*03	744 N	683	-0-	-61	-0-	-0-		683	3			N	-0-	94	1			30
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-		795	3			N	-0-					30
KENNEDY "C"																		
		WELL #:		1	RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH		4546	PERF. 4020 - 4045						
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-		627	3	14	9	N	13					168
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-		653	3	14	9	N	13					181
01	651 N	637	-0-	-14	-0-	-0-		624	3	13	9	N	12					193
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-		664	3	15	9	N	14					207
03	682 N	604	-0-	-78	-0-	-0-		589	3	15	9	N	14					221
04	630 N	573	-0-	-57	-0-	-0-		565	3	8	9	N	7	15	1			213

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4026 - 4036								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3919 - 3921								
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524 PERF. 3976 - 3980								
11	3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
12	3348 #	3202	-0-	-146	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
01	3348 #	2975	-0-	-373	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	3024 #	2324	-0-	-700	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	3348 #	1438	-0-	-1910	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
04	3180 #	2007	-0-	-1173	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4220 - 4250								
11	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2709	3	31	9	N	28					71
12	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2821	3	31	9	N	28					99
01	2790 N	2596	-0-	-194	-0-	2554	3	42	9	N	38					137
02	2548 N	2329	-0-	-219	-0-	2310	3	19	9	N	17					154
03	2852 N	2643	-0-	-209	-0-	2619	3	24	9	N	22					176
04	2520 N	2468	-0-	-52	-0-	2454	3	14	9	N	13	166	1			23
WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579 PERF. 3998 - 4002								
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3966 - 3992								
11	990 N	980	-0-	-10	-0-	980	3			N	-0-					-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
02	924 N	860	-0-	-64	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4080 - 4095								
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	644 N	575	-0-	-69	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	682 N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					-0-
04	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-

CADD0 (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. MRS. R. W. STONE				//CONT.// 213703 WELL #:	14481 200 2	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS								
						RRCID -> 275896	COMPL. DATE 01/27/2015	TOTAL	DEPTH	4580	PERF.	4070	-	4095					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	3	8	9	N	7					78
12	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1999	3	17	9	N	15					93
01	2077	N	1647	-0-	-430	-0-	-0-	-0-	1644	3	3	9	N	3					96
02	1848	N	1786	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	1776	3	10	9	N	9					105
03	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	1983	3	11	9	N	10	65	1			50
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1854	3	9	9	N	8					58
SPRAGIN						WELL #:	3	RRCID -> 277657	COMPL. DATE 07/28/2015	TOTAL	DEPTH	4645	PERF.	3993	-	4005			
11	720	N	491	-0-	-229	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
J5 RANCH 'C'						WELL #:	2	RRCID -> 278438	COMPL. DATE 10/06/2015	TOTAL	DEPTH	4583	PERF.	4004	-	4033			
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
WRIGHT 'D'						WELL #:	1	RRCID -> 282521	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL	DEPTH	4576	PERF.	3981	-	4014			
11	3447		3447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
12	3665		3665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
01	3429		3429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
02	3097		3097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
03	3383		3383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
04	3202		3202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
KLOH						WELL #:	2	RRCID -> 282945	COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	4030	-	4097			
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
J5 RANCH 'E'						WELL #:	3	RRCID -> 283170	COMPL. DATE 03/23/2023	TOTAL	DEPTH	4620	PERF.	4346	-	4402			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADD0 (DUFFER)												//CONT.//												14481 200 NON-ASSOCIATED												EXEMPT												CNTY: STEPHENS											
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.												240200																																															
ECHOLS												WELL #: 2												RRCID -> 248207												COMPL. DATE 04/10/2009												TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085											
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																							
11		360	N		337	-0-		-0-		-23	-0-			-0-						337	3			N		-0-									-0-																								
12		341	N		279	-0-		-0-		-62	-0-			-0-						279	3			N		-0-								-0-																									
01		372	N		183	-0-		-0-		-189	-0-			-0-						183	3			N		-0-								-0-																									
02		308	N		161	-0-		-0-		-147	-0-			-0-						161	3			N		-0-								-0-																									
03		279	N		164	-0-		-0-		-115	-0-			-0-						164	3			N		-0-								-0-																									
04		190	N		190	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-						190	3			N		-0-								-0-																									
BREITENBACH												WELL #: 1												RRCID -> 258213												COMPL. DATE 10/28/2010												TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120											
11		178	N		178	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-						145	3		33	9	N		30								43																								
12		171	N		171	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-						140	3		31	9	N		28		40	1					31																								
01		155	N		143	-0-		-0-		-12	-0-			-0-						126	3		17	9	N		15								46																								
02		140	N		117	-0-		-0-		-23	-0-			-0-						97	3		20	9	N		18		55	1					9																								
03		155	N		144	-0-		-0-		-11	-0-			-0-						116	3		28	9	N		25								34																								
04		151	N		151	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-						120	3		31	9	N		28		50	1					12																								
BREITENBACH												WELL #: 5												RRCID -> 258214												COMPL. DATE 08/12/2010												TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150											
11		299	N		299	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-						268	3		31	9	N		28								38																								
12		253	N		253	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-						231	3		22	9	N		20		38	1					20																								
01		308	N		308	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-						285	3		23	9	N		21								41																								
02		267	N		267	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-						235	3		32	9	N		29		58	1					12																								
03		396	N		396	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-						365	3		31	9	N		28								40																								
04		393	N		393	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-						360	3		33	9	N		30		60	1					10																								
CADD0(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											
11		270	N		255	-0-		-0-		-15	-0-			-0-						255	3				N		-0-								-0-																								
12		279	N		275	-0-		-0-		-4	-0-			-0-						275	3				N		-0-								-0-																								
01		266	N		266	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-						266	3				N		-0-								-0-																								
02		252	N		250	-0-		-0-		-2	-0-			-0-						250	3				N		-0-								-0-																								
03		279	N		260	-0-		-0-		-19	-0-			-0-						260	3				N		-0-								-0-																								
04		270	N		252	-0-		-0-		-18	-0-			-0-						252	3				N		-0-								-0-																								
ROGERS, R. M. ESTATE "H"												WELL #: 4												RRCID -> 192933												COMPL. DATE 01/15/2003												TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230											
11		14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-										N		-0-									-0-																								
12		14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-										N		-0-									-0-																								
01		14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-										N		-0-									-0-																								
02		14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-										N		-0-									-0-																								
03		14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-										N		-0-									-0-																								
04		14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-										N		-0-									-0-																								
G & F OIL, INC.												292000																																															
SEILER-MC MEEN												WELL #: 4												RRCID -> 201382												COMPL. DATE 05/14/2004												TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344											
11		14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-										N		-0-										86																							
12		14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-										N		-0-										86																							
01		14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-										N		-0-										86																							
02		14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-										N		-0-										86																							
03		14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-										N		-0-										86																							
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-	-0-			-0-										N		NO RPT										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				
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	964 3	50 9	N	45	174 1	61	
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1085 3	52 9	N	47		108	
01	1085 N	947	-0-	-138	-0-	894 3	53 9	N	48		156	
02	0 N	1385	-0-	1385	-0-	1326 3	59 9	N	54		210	
03	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1065 3	47 9	N	43	170 1	83	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83	
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				
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		105	
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-		105	
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		105	
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-		105	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		105	
04	240 N	165	-0-	-75	-0-	164 3	1 9	N	1		106	
CLARK UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 206732	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 6111	PERF. 3376 - 3406				
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		31	
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 3		N	-0-		31	
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	546 3		N	-0-		31	
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-		31	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	601 3	6 9	N	5		36	
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	571 3	6 9	N	5		41	
MOOREFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 209201	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 3540 - 3580				
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		128	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-		128	
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		128	
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		128	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	350 3	6 9	N	5		133	
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	338 3	6 9	N	5		138	
DALE OPERATING COMPANY				197624								
BUCKLER, J. TRUST				WELL #: 1 C	RRCID -> 187480	COMPL. DATE 07/07/1982	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 3248 - 3450				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				07/10/2025								
CADD0 NORTH (CONGL.)				14490 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677								
WARD, J. M., ESTATE				WELL #: 8	RRCID -> 018344	COMPL. DATE 01/28/1963	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A				
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-	
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-	
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-	
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-	
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-	
*04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-	

CADDO NORTH (CONGL.)		//CONT.//		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		//CONT.//		430677													
WARD, J. M. ESTATE		WELL #:		14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH		4389 PERF. 3848 -		3856			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					30
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					30
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					30
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					30
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					30
*04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					30

ROGERS, R.M. "27"				WELL #:		1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH		4504 PERF. 3983 -		3994	

11		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

ROGERS, R. M. "27"				WELL #:		2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH		4455 PERF. 4001 -		4006	

11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

WARD, J.M. ESTATE				WELL #:		16		RRCID -> 265356		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH		4140 PERF. 3862 -		3872	

11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	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			

11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL				WELL #:		2		RRCID -> 097002		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH		4130 PERF. 3995 -		4005	

11		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01		806 N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

CADD0, NORTH (DUFFER)			//CONT.// 14490 600			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703																	
COOK HEIRS			WELL #: 1			RRCID -> 111658			COMPL. DATE 08/30/1983			TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COPELAND-MITCHELL "D"					WELL #: 2			RRCID -> 231105			COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156						
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3					N	-0-					-0-	
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3					N	-0-					-0-	
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3					N	-0-					-0-	
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3					N	-0-					-0-	
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3					N	-0-					-0-	
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3					N	-0-					-0-	

COPELAND-MITCHELL "F"					WELL #: 2			RRCID -> 231106			COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 4155 PERF. 4037 - 4048						
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3					N	-0-					-0-	
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3					N	-0-					-0-	
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3					N	-0-					-0-	
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3					N	-0-					-0-	
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3					N	-0-					-0-	
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3					N	-0-					-0-	

COPELAND-MITCHELL "D"					WELL #: 4			RRCID -> 234442			COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4115 - 4142						
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3					N	-0-					-0-	
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3					N	-0-					-0-	
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3					N	-0-					-0-	
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	3					N	-0-					-0-	
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3					N	-0-					-0-	
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3					N	-0-					-0-	

COPELAND-MITCHELL "F"					WELL #: 3			RRCID -> 236728			COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4064 - 4086						
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3					N	-0-					-0-	
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3					N	-0-					-0-	
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3					N	-0-					-0-	
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3					N	-0-					-0-	
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3					N	-0-					-0-	
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3					N	-0-					-0-	

COPELAND-MITCHELL "D"					WELL #: 5			RRCID -> 238037			COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4142 - 4155						
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3					N	-0-					-0-	
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3					N	-0-					-0-	
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3					N	-0-					-0-	
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3					N	-0-					-0-	
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3					N	-0-					-0-	
04	210	N	44	-0-	-166	-0-	44	3					N	-0-					-0-	

COPELAND-MITCHELL "F"					WELL #: 4			RRCID -> 244018			COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4062 - 4072						
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3					N	-0-					-0-	
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3					N	-0-					-0-	
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3					N	-0-					-0-	
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3					N	-0-					-0-	
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-					-0-	
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3					N	-0-					-0-	

CADD0, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703															
J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185 3				N	-0-					-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226 3				N	-0-					-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231 3				N	-0-					-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204 3				N	-0-					-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245 3				N	-0-					-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231 3				N	-0-					-0-
J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234							
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002 3				N	-0-					-0-
12	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	-0-	1016 3				N	-0-					-0-
01	1054 N	996	-0-	-58	-0-	-0-	996 3				N	-0-					-0-
02	924 N	910	-0-	-14	-0-	-0-	910 3				N	-0-					-0-
03	1023 N	998	-0-	-25	-0-	-0-	998 3				N	-0-					-0-
04	960 N	934	-0-	-26	-0-	-0-	934 3				N	-0-					-0-
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050							
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936 3				N	-0-					-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965 3				N	-0-					-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974 3				N	-0-					-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870 3				N	-0-					-0-
03	961 N	958	-0-	-3	-0-	-0-	958 3				N	-0-					-0-
04	930 N	901	-0-	-29	-0-	-0-	901 3				N	-0-					-0-
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076							
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751 3				N	-0-					-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811 3				N	-0-					-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813 3				N	-0-					-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748 3				N	-0-					-0-
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830 3				N	-0-					-0-
04	720 N	601	-0-	-119	-0-	-0-	601 3				N	-0-					-0-
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040							
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	99 3	4	9	N	4						163
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	99 3	6	9	N	5						168
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-	131	1				37
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	83 3	1	9	N	1						38
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	94 3	8	9	N	7						45
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	68 3	4	9	N	4						49

CADDON, NORTH (DUFFER)				//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.				//CONT.// 213703														
COPELAND-MITCHELL 'N'				WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270 N	233	-0-		-37	-0-		233 3				N	-0-					-0-
12	248 N	239	-0-		-9	-0-		239 3				N	-0-					-0-
01	248 N	209	-0-		-39	-0-		209 3				N	-0-					-0-
02	224 N	171	-0-		-53	-0-		171 3				N	-0-					-0-
03	248 N	191	-0-		-57	-0-		191 3				N	-0-					-0-
04	210 N	177	-0-		-33	-0-		177 3				N	-0-					-0-
COPELAND, S. G. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140						
11	330 N	310	-0-		-20	-0-		307 3	3 9			N	3					80
12	341 N	268	-0-		-73	-0-		255 3	13 9			N	12					92
01	372 N	344	-0-		-28	-0-		340 3	4 9			N	4					96
02	312 N	312	-0-		-0-	-0-		308 3	4 9			N	4					100
03	352 N	352	-0-		-0-	-0-		344 3	8 9			N	7					107
04	356 N	356	-0-		-0-	-0-		344 3	12 9			N	11					118
COPELAND-MITCHELL 'K'				WELL #: 1		RRCID -> 298090		COMPL. DATE 11/29/2021		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4089 - 4094						
11	90 N	89	-0-		-1	-0-		89 3				N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-		-0-	-0-		100 3				N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-		-0-	-0-		96 3				N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-		-0-	-0-		117 3				N	-0-					-0-
03	93 N	81	-0-		-12	-0-		81 3				N	-0-					-0-
04	90 N	79	-0-		-11	-0-		79 3				N	-0-					-0-
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						
11	61 N	61	-0-		-0-	-0-		61 3				Y	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-		-0-	-0-		70 3				Y	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-		-0-	-0-		68 3				Y	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-		-0-	-0-		65 3				Y	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-		-0-	-0-		64 3				Y	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-		-0-	-0-		73 3				Y	-0-					-0-
GILBERT, A. B.				WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4145 - 4167						
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-
LEE, RICHARD				WELL #: 1		RRCID -> 282053		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 5019		PERF. 4426 - 4459						
11	736 N	736	-0-		-0-	-0-		736 3				N	-0-					47
12	563 N	563	-0-		-0-	-0-		563 3				N	-0-					47
01	687 N	687	-0-		-0-	-0-		687 3				N	-0-					47
02	476 N	28	-0-		-448	-0-		28 3				N	-0-					47
03	608 N	608	-0-		-0-	-0-		608 3				N	-0-					47
04	510 N	368	-0-		-142	-0-		368 3				N	-0-					47

CALABRIA (BIG SALINE)			14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.			003646									
GILBERT			WELL #: 1A		RRCID -> 144591		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3794 - 3814	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406									
CALABRIA "A"			WELL #: 1		RRCID -> 096129		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3700 - 3704	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925									
CALABRIA ESTATE			WELL #: 5 C		RRCID -> 100371		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 3751 - 3760	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2026												
CALABRIA ESTATE			WELL #: 6		RRCID -> 101305		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3833 - 3844	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
CALABRIA-TEXAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 143025		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 3702 - 3732	
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-		-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	Y	-0-		-0-
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3	Y	-0-		-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	Y	-0-		-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3	Y	-0-		-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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	
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-

CALABRIA (CONGL 3700)				//CONT.//		14640 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				//CONT.//		878925												
CALABRIA ESTATE				WELL #:		7	RRCID -> 105174		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3743 - 3761					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					26
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					26
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					26
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					26
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					26
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					26
CALABRIA (CONGL 3800)						14640 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC						427406												
CALABRIA				WELL #:		1	RRCID -> 074005		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 4299		PERF. 3795 - 3813					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC						822615												
BEAN "A"				WELL #:		1 C	RRCID -> 100481		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3880 - 3934					
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY						878925												
CALABRIA ESTATE				WELL #:		3 C	RRCID -> 100649		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 3749 - 3902					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PARKS-GILBERT UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 101135		COMPL. DATE 09/01/1978		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3830 - 3874					
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					3
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					3
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					3
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					3
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					3
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					3
CARR, HERMAN ESTATE				WELL #:		3	RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 4507		PERF. 3836 - 3862					
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-

CALABRIA (CONGL.3800)				//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				//CONT.//		878925									
THOMASON				WELL #:		1	RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3882 - 3891		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARTIN, LAVERNE				WELL #:		1	RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3787 - 3797		
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	3		Y	-0-			-0-
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	3		Y	-0-			-0-
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	3		Y	-0-			-0-
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-		431	3		Y	-0-			-0-
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	3		Y	-0-			-0-
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	3		Y	-0-			-0-
CAL-TEX (CADD0)						14669 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC						139140									
LYNCH, GARY				WELL #:		1	RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 3352 - 3374		
11		630 N	614	-0-	-16	-0-		614	3		N	-0-			-0-
12		651 N	629	-0-	-22	-0-		629	3		N	-0-			-0-
01		651 N	635	-0-	-16	-0-		635	3		N	-0-			-0-
02		560 N	556	-0-	-4	-0-		556	3		N	-0-			-0-
03		620 N	611	-0-	-9	-0-		611	3		N	-0-			-0-
04		600 N	485	-0-	-115	-0-		485	3		N	-0-			-0-
LYNCH				WELL #:		2	RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648		PERF. 3334 - 3376		
11		300 N	194	-0-	-106	-0-		194	3		N	-0-			-0-
12		310 N	5	-0-	-305	-0-		5	3		N	-0-			-0-
01		248 N	4	-0-	-244	-0-		4	3		N	-0-			-0-
02		168 N	14	-0-	-154	-0-		14	3		N	-0-			-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-			-0-
WINFIELD OPERATING COMPANY						931940									
ANDERSON, MARY				WELL #:		1	RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3644 - 3678		
11		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-		2981	3		N	-0-			127
12		3038 N	3038	-0-	-0-	-0-		3038	3		N	-0-			127
01		3038 N	3038	-0-	-0-	-0-		3038	3		N	-0-			127
02		2800 N	3038	-0-	238	238		3038	3		N	-0-			127
03		3100 N	3038	-0-	-62	176		3038	3		N	-0-			127
04		2940 N	2523	-0-	-417	-0-		2523	3		N	-0-			127
CALK (GARDNER)						14739 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
GOLDEN HORSE GROUP CORP.						312762									
CALK, JAMES N.				WELL #:		1	RRCID -> 094073		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3256		PERF. 3118 - 3124		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

CALLAHAN, NE (CONGL)														
PETEX														
DYER 2988														
14816 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN														
659782														
WELL #: 4 RRCID -> 282235 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3890 - 3896														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11160 #	10599	-0-	-561	-0-	10543 2	56 9	N	51					167
12	10943 #	9264	-0-	-1679	-0-	9209 2	55 9	N	50	111	1			106
01	10943 #	8886	-0-	-2057	-0-	8855 2	31 9	N	28					134
02	9884 #	8449	-0-	-1435	-0-	8366 2	83 9	N	75	149	1			60
03	11669 R	11669	-0-	-0-	-0-	11591 2	78 9	N	71					131
*04	12332	11866	-0-	-466	-0-	11824 2	42 9	N	38					169
CALLAHAN COUNTY REGULAR														
IRON BELL OPERATING, LLC														
FANOUS														
14820 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN														
102201														
WELL #: 3 RRCID -> 254292 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3846 - 3851														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
D.J. & T. ENERGY														
ISBELL														
196227														
WELL #: 1 RRCID -> 181115 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700														
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
HASKIT, KENDALL														
WYLIÉ ED														
365175														
WELL #: K 2 RRCID -> 283448 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 268 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)														
ANDERSON PRODUCTION														
MALU														
14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
022922														
WELL #: 1 RRCID -> 206532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3235 - 3274														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
BACON ENERGY														
ROSS, A.C. "110"														
042398														
WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172														
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
BILMAC OIL CO., INC. 070875														
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			3
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			3
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			3
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			3
L7 ENERGY LLC 101613														
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAYROCK ENERGY II, LLC 101718														
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//										14820 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
GLOBAL XRC CORP										310348										
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT										WELL #: 302		RRCID -> 228023		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 2203		PERF. 562 - 576		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2026 - WELL PLUGGED 04/24/26																				

QUEST EMG, INC.										684615										
HATCHETT RANCH										WELL #: R 2		RRCID -> 096944		COMPL. DATE 06/04/1981		TOTAL DEPTH 4229		PERF. 4184 - 4194		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SOJOURNER DRILLING CORPORATION										800750										
EAGER, C.										WELL #: 1		RRCID -> 205503		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 3930		PERF. 3657 - 3687		
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					59	
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					59	
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					59	
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					59	
03	744	N	660	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	660	2			N	-0-					59	
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					59	

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.										806190										
MCFARLANE, J.W.										WELL #: 1		RRCID -> 091476		COMPL. DATE 12/31/1980		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 4099 - 4100		
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-	
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-	
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-	
02	84	N	49	-0-	-0-	-35	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-	
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-	
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-	

TRISTAR OIL & GAS										871133										
BLACKBURN, W. H.										WELL #: 1		RRCID -> 105889		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 3486		PERF. 3408 - 3414		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT					9	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT					9	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT					9	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT					9	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT					9	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	NO RPT					9	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2026 - WELL PLUGGED 04/30/26																				

US. FUELS, INC.										879264										
SIMMONS										WELL #: 1		RRCID -> 214933		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 4004 - 4030		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2026																				

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
US. FUELS, INC. //CONT.// 879264														
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2026														
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964														
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2026														
CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/1989														
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														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL (CONG)		15162 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232									
SCARLETT C		WELL #: 10		RRCID -> 162564		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3824	- 3834
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025											
CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)		15165 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
CRYSTAL J OIL AND GAS LLC		103689									
ST. JOHNS		WELL #: 2		RRCID -> 143683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3383	PERF. 3130	- 3158
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3		Y	-0-	120 7	-0-
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		Y	-0-		-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3		Y	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3180	- 3188
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-	27 7	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-		-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARBON, EAST (MISS.)		15576 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834									
STACY		WELL #: 1		RRCID -> 290275		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH	3322	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARPENTER (MARBLE FALLS)		15857 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC		862857									
MITCHELL, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3420	- 3424
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-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)										15880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.										102442							
ALLEN, ALICE E. HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 116660	COMPL. DATE 05/01/1985	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3034	-	3137	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43

BAIRD										WELL #: 1	RRCID -> 125104	COMPL. DATE 08/25/1987	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3165	-	3170	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				37
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				37
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				37
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				37

CARRIE JO (CONGL.)										15882 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.										213703							
R J KELLY ESTATE "D"										WELL #: 4	RRCID -> 111736	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 4051	-	4056	
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3				N	-0-				-0-
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3				N	-0-				-0-
01		248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3				N	-0-				-0-
02		224 N	186	-0-	-38	-0-	186	3				N	-0-				-0-
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3				N	-0-				-0-
04		180 N	93	-0-	-87	-0-	93	3				N	-0-				-0-

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	
11		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2				N	-0-				10
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2				N	-0-				10
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				N	-0-				10
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2				N	-0-				10
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				10
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)										16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
CASE RESOURCES, LLC										139140							
HUTCHESON A										WELL #: 3	RRCID -> 064295	COMPL. DATE 11/13/1975	TOTAL DEPTH 2800	PERF. N/A			
11		750 N	597	-0-	-153	-0-	597	3				N	-0-				-0-
12		806 N	6	-0-	-800	-0-	6	3				N	-0-				-0-
01		744 N	4	-0-	-740	-0-	4	3				N	-0-				-0-
02		560 N	15	-0-	-545	-0-	15	3				N	-0-				-0-
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-				-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-				48
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-				48
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-				48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-				48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-				48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2						N	-0-				48

CARTERVILLE (STRAWN 2700)				16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
CULWELL				WELL #: 2	RRCID -> 222155	COMPL. DATE 01/22/1975	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3034	-	3044
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CASE RESOURCES, LLC				139140						
LYNCH				WELL #: 1	RRCID -> 067566	COMPL. DATE 08/01/1976	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
FELLERS, R.				WELL #: 2	RRCID -> 144541	COMPL. DATE 03/06/1993	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 2906	-	2956
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3				25
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					25
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3				25
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 3				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				25
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222						
WRIGHT, S. F.				WELL #: 1	RRCID -> 082050	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH 4478	PERF. 3030	-	3086
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)				16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481						
BURKHALTER				WELL #: 2	RRCID -> 129810	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 4830	PERF. 4444	-	4542
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		NO RPT			18
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		NO RPT			18
PATTON EXPLORATION, INC.				643730						
GRIFFIN- CAMPBELL				WELL #: 1	RRCID -> 083196	COMPL. DATE 01/17/1979	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 3905	-	3910
11	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 1				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 1				-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 1				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
*03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 1				-0-
*04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 1				-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	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	DELQ PR		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
CATTIE (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	
11	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
GRIFFIS, T.										WELL #:		3B		RRCID -> 155022		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 2255		PERF. 2178 - 2184	
11	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
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	
11	51 N		51		-0-	-0-		-0-			51	2		N	-0-					-0-	
12	31 N		26		-0-	-5		-0-			26	2		N	-0-					-0-	
01	31 N		26		-0-	-5		-0-			26	2		N	-0-					-0-	
02	28 N		21		-0-	-7		-0-			21	2		N	-0-					-0-	
03	31 N		26		-0-	-5		-0-			26	2		N	-0-					-0-	
04	30 N		26		-0-	-4		-0-			26	2		N	-0-					-0-	
WILLIAMS, H.C.										WELL #:		2		RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3006 - 3012	
11	19 N		19		-0-	-0-		-0-			19	2		N	-0-					-0-	
12	10 N		10		-0-	-0-		-0-			10	2		N	-0-					-0-	
01	15 N		10		-0-	-5		-0-			10	2		N	-0-					-0-	
02	28 N		8		-0-	-20		-0-			8	2		N	-0-					-0-	
03	10 N		10		-0-	-0-		-0-			10	2		N	-0-					-0-	
04	10 N		10		-0-	-0-		-0-			10	2		N	-0-					-0-	
FOMBY, O.B.										WELL #:		6		RRCID -> 094539		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2987 - 2995	
11	30 N		28		-0-	-2		-0-			28	2		N	-0-					-0-	
12	14 N		14		-0-	-0-		-0-			14	2		N	-0-					-0-	
01	31 N		14		-0-	-17		-0-			14	2		N	-0-					-0-	
02	28 N		12		-0-	-16		-0-			12	2		N	-0-					-0-	
03	15 N		15		-0-	-0-		-0-			15	2		N	-0-					-0-	
*04	15 N		15		-0-	-0-		-0-			15	2		N	-0-					-0-	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		30 N	24	-0-		-6		-0-		24	2		N	-0-					-0-
12		31 N	25	-0-		-6		-0-		25	2		N	-0-					-0-
01		31 N	25	-0-		-6		-0-		25	2		N	-0-					-0-
02		28 N	21	-0-		-7		-0-		21	2		N	-0-					-0-
03		31 N	23	-0-		-8		-0-		23	2		N	-0-					-0-
04		30 N	22	-0-		-8		-0-		22	2		N	-0-					-0-
FOMBY, O.B.			WELL #:			20	RRCID -> 103335			COMPL. DATE 12/10/1982			TOTAL	DEPTH	3201	PERF. 2985 - 2997			
11		19 N	19	-0-		-0-		-0-		19	2		N	-0-					-0-
12		10 N	10	-0-		-0-		-0-		10	2		N	-0-					-0-
01		15 N	10	-0-		-5		-0-		10	2		N	-0-					-0-
02		28 N	8	-0-		-20		-0-		8	2		N	-0-					-0-
03		10 N	10	-0-		-0-		-0-		10	2		N	-0-					-0-
04		10 N	10	-0-		-0-		-0-		10	2		N	-0-					-0-
WILLIAMS, H.C. "E"			WELL #:			2	RRCID -> 116081			COMPL. DATE 03/24/1985			TOTAL	DEPTH	3450	PERF. 3032 - 3044			
11		210 N	197	-0-		-13		-0-		197	2		N	-0-					-0-
12		217 N	199	-0-		-18		-0-		199	2		N	-0-					-0-
01		217 N	199	-0-		-18		-0-		199	2		N	-0-					-0-
02		196 N	171	-0-		-25		-0-		171	2		N	-0-					-0-
03		186 N	185	-0-		-1		-0-		185	2		N	-0-					-0-
*04		181 N	181	-0-		-0-		-0-		181	2		N	-0-					-0-
FOMBY, O.B. "E"			WELL #:			1	RRCID -> 116735			COMPL. DATE 04/16/1985			TOTAL	DEPTH	3446	PERF. 2992 - 3002			
11		19 N	19	-0-		-0-		-0-		19	2		N	-0-					-0-
12		10 N	10	-0-		-0-		-0-		10	2		N	-0-					-0-
01		15 N	10	-0-		-5		-0-		10	2		N	-0-					-0-
02		28 N	8	-0-		-20		-0-		8	2		N	-0-					-0-
03		10 N	10	-0-		-0-		-0-		10	2		N	-0-					-0-
04		10 N	10	-0-		-0-		-0-		10	2		N	-0-					-0-
OLIVE, W.J.			WELL #:			1	RRCID -> 117410			COMPL. DATE 07/09/1985			TOTAL	DEPTH	3052	PERF. 2617 - 2627			
11		153 N	153	-0-		-0-		-0-		153	2		N	-0-					-0-
12		155 N	79	-0-		-76		-0-		79	2		N	-0-					-0-
01		124 N	79	-0-		-45		-0-		79	2		N	-0-					-0-
02		140 N	90	-0-		-50		-0-		90	2		N	-0-					-0-
03		112 N	112	-0-		-0-		-0-		112	2		N	-0-					-0-
*04		96 N	96	-0-		-0-		-0-		96	2		N	-0-					-0-
WILLIAMS, H. C.			WELL #:			6	RRCID -> 186249			COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL	DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996			
11		19 N	19	-0-		-0-		-0-		19	2		N	-0-					-0-
12		10 N	10	-0-		-0-		-0-		10	2		N	-0-					-0-
01		15 N	10	-0-		-5		-0-		10	2		N	-0-					-0-
02		28 N	8	-0-		-20		-0-		8	2		N	-0-					-0-
03		10 N	10	-0-		-0-		-0-		10	2		N	-0-					-0-
04		10 N	10	-0-		-0-		-0-		10	2		N	-0-					-0-

CHANEY (MARBLE FALLS) OLDER THAN DIRT LLC COMPTON, C. H., ET UX -S-														16910 750 100476	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: EASTLAND			
WELL #: 1															RRCID -> 017505	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4198	PERF.	3840 - 3845			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
CHARLIE'S (MISSISSIPPI) PLACE OIL AND GAS CO. PRITCHARD "A"														17231 375 667700	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CALLAHAN			
WELL #: 1															RRCID -> 110175	COMPL. DATE 09/12/1981			TOTAL DEPTH		3098	PERF.	2708 - 2720			
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2	74	9	N	67				67								
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2	110	9	N	100	167	1		-0-								
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2	22	9	N	20				20								
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	11	9	N	10				30								
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2	11	9	N	10				40								
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40								
PRITCHARD UNIT														WELL #: 1	RRCID -> 110728	COMPL. DATE 04/15/1982			TOTAL DEPTH		2862	PERF.	2466 - 2476			
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				9								
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				9								
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				9								
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				9								
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				9								
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9								
PRITCHARD														WELL #: 1	RRCID -> 113927	COMPL. DATE 03/27/1981			TOTAL DEPTH		2843	PERF.	2676 - 2690			
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-								
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-								
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-								
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-								
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-								
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
PUTMAN														WELL #: 1	RRCID -> 287975	COMPL. DATE 02/23/1981			TOTAL DEPTH		2830	PERF.	2720 - 2730			
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-								
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-								
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-								
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-								
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-								
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK) BKV BARNETT II, LLC MCFARLAND														17431 500 103758	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER			
WELL #: G 3															RRCID -> 270835	COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH		6483	PERF.	6367 - 6567			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								

CHICK BEND (CONGL.)														CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC																	
MITCHELL																	
WELL #: 2 RRCID -> 158425 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-	
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-	
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-	
MITCHELL														WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144			
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-	
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-	
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-	
MODESITT -8-														WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217			
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-	
CHRISTI B (MARBLE FALLS)														CNTY: BROWN			
R & D OPERATING, INC.																	
LINDLEY																	
WELL #: 685874 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817																	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27	
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022																	
CHURCH (BIG SALINE)														CNTY: PARKER			
J-TEC OPERATING, LLC																	
GRIMES UNIT																	
WELL #: 427739 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A																	
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-	
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-	
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-	
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-	
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-	
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-	
WISE PRODUCTION COMPANY														933825			
GRIMES, DENNIS																	
WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0																	
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	356	2	N	-0-					70	
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	2	N	-0-					70	
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	366	2	N	-0-					70	
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	34	1	328	2	N	-0-					70	
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	41	1	357	2	N	-0-					70	
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	31	1	350	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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
PLUGGED AND ABANDONED														01/22/2026	-	WELL PLUGGED	01/22/26								
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
01	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-				-0-								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-								
CISCO, SOUTHEAST (RANGER)														18292 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
PEARSON, LEE ROY III														647749											
DUFFER, A. L.														WELL #:	1	RRCID ->	017522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3				N	-0-				-0-								
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3				N	-0-				-0-								
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	3				N	-0-				-0-								
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3				N	-0-				-0-								
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	3				N	-0-				-0-								
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	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
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-				52								
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	2				N	-0-				52								
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2				N	-0-				52								
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-				52								
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	2				N	-0-				52								
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-				52								
CRYSTAL J OIL AND GAS LLC														103689											
THREET P.L.														WELL #:	1	RRCID ->	069447	COMPL. DATE	11/12/1976	TOTAL DEPTH	3793	PERF.	2965	-	2975
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3				N	-0-	74	7		-0-								
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3				N	-0-				-0-								
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	-0-	204	3				N	-0-				-0-								
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3				N	-0-				-0-								
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3				N	-0-				-0-								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-								
CISCO, SOUTHWEST (LAKE)														18293 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
HOFFMANN OIL COMPANY														391155											
AMIS, T. J.														WELL #:	1	RRCID ->	017523	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	1350 N	65	-0-	-1285	-0-	-0-	65	3				N	-0-				28								
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	3				N	-0-				28								
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	3				N	-0-				28								
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3				N	-0-				28								
03	1395 N	1092	-0-	-303	-0-	-0-	1092	3				N	-0-				28								
04	1350 N	67	-0-	-1283	-0-	-0-	67	3				N	-0-				28								

CLARALMA (MARBLE FALLS)			18540 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782					
FLOYD RAY VICK			WELL #: 2	RRCID -> 245548	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4282 PERF. 4004 - 4030
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	41	52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CLAYTON (CONGL)			18756 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
MOAIC TEXAS LLC			589983					
DAVES "A"			WELL #: 1	RRCID -> 107729	COMPL. DATE 12/09/1986	TOTAL DEPTH	5060 PERF. 4189 - 4254	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MESSER			WELL #: 1	RRCID -> 109821	COMPL. DATE 03/08/1984	TOTAL DEPTH	4620 PERF. 4282 - 4289	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)			18799 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: FISHER		
L.C.S. PRODUCTION COMPANY			479574					
WILBURN, J.A. "A"			WELL #: 1	RRCID -> 130268	COMPL. DATE 06/27/2016	TOTAL DEPTH	5150 PERF. 4016 - 4204	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER															
OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390															
BALLENGER, R. W. WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297															
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)				//CONT.//	18799 498	ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER								
SWEETWATER PRODUCTION, INC.				//CONT.//	833297													
WILBURN, J.A. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	130272	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 5018 -	5028					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18	
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/02/2026													
WILBURN, J.A.				WELL #:	1	RRCID ->	130274	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 5044 -	5068					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					31	
WILBURN "E"				WELL #:	1	RRCID ->	140690	COMPL. DATE	03/19/1985	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5061 -	5096					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					57	
WILBURN "E"				WELL #:	3	RRCID ->	140703	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 5073 -	5082					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILBURN "E"				WELL #:	2	RRCID ->	140705	COMPL. DATE	06/08/1985	TOTAL DEPTH	5192	PERF. 5080 -	5113					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65	
WILBURN "E"				WELL #:	4	RRCID ->	140707	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 5096 -	5104					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)		//CONT.//		18799 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: FISHER				
SWEETWATER PRODUCTION, INC.		//CONT.//		833297							
WILBURN "E"		WELL #:		5	RRCID -> 140710	COMPL. DATE 10/02/1985	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 5020	-	5040	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
WILBURN "E"		WELL #:		6	RRCID -> 140712	COMPL. DATE 10/05/1985	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 5020	-	5040	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					9
CLIFF HANGER (MISS)				18961 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS				
WADE OPERATING				889327							
WARD UNIT		WELL #:		1D	RRCID -> 180868	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL DEPTH 4520	PERF. 4221	-	4236	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					30
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	90 2	29 9	N	26	56
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	100 2	18 9	N	16	72
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	87 2	18 9	N	16	88
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	104 2	19 9	N	17	105
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	113 2	19 9	N	17	122
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	
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	10
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	10
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92 2		N	-0-	10
02	112 N	32	-0-	-80	-0-	-0-	32 2		N	-0-	10
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	-0-	28 2		N	-0-	10
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222							
JOHNSTON UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 084682	COMPL. DATE 03/02/1979	TOTAL DEPTH 5002	PERF. 4697	-	4702	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COALSON (CONGLOMERATE 4750)				//CONT.//		19134 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SAGE OIL AND GAS, LLC				//CONT.//		743222									
JOHNSTON UNIT				WELL #:		2 T	RRCID ->	086604	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4710 - 4715		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
PATTON -A-				WELL #:		1	RRCID ->	087585	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4878 - 4908		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-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-
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		
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-			-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2				N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC						427406									
BURGETT				WELL #:		1	RRCID ->	160193	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	3651	PERF. 3284 - 3294		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COCKRELL (STRAWN)						19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
GRAYSTONE OPERATING, LLC						103478									
ADDISON				WELL #:		1	RRCID ->	138537	COMPL. DATE	02/13/1991	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2701 - 2709		
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3				N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
GRAYSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		103478									
ADDISON		WELL #:		3	RRCID -> 139661		COMPL. DATE 07/05/1991		TOTAL DEPTH	3178	PERF. 2725 - 2747		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	0 N	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		
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
KAUFFMAN		WELL #:		1	RRCID -> 143761		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2346 - 2356		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JERICHO ENERGY, INC		432097											
DOSTER, BRUCE		WELL #:		2A	RRCID -> 105179		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2619 - 2650		
11	270 N	261	-0-	-9	-0-	12	1	249	2	N	-0-		-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	2	N	-0-		-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	N	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	2	N	-0-		-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	N	-0-		-0-
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	9	1	252	2	N	-0-		-0-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
HARRISON		WELL #:		4	RRCID -> 132111		COMPL. DATE 10/07/1989		TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2474 - 2565		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARRISON		WELL #:		7	RRCID -> 139672		COMPL. DATE 10/12/1991		TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2552 - 2637		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
BRUNER		WELL #:		7	RRCID -> 139506		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2630 -	2648				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRUNER		WELL #:		6	RRCID -> 139507		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2635 -	2804				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COG (MARBLE FALLS)				19340 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
ANEJO PRODUCTION, LLC				025387												
EADS		WELL #:		1	RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2233 -	2262				
11	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EADS		WELL #:		3	RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH	2777	PERF. 2244 -	2280				
11	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
C O G COMPANY				120723												
CATE, MITCHAM		WELL #:		1	RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2246 -	2260				
11	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210 N	49	-0-	-161	-0-	49	2			N	-0-					-0-
CATE, J.		WELL #:		2	RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2245 -	2262				
11	270 N	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	270 N	70	-0-	-200	-0-	70	2			N	-0-					-0-

COLEMAN (PALAO PINTO, LO) K & W VANPELT COMPANY STONE -A-				19480 500 448748 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLEMAN			
				RRCID -> 032252	COMPL. DATE 03/08/1961	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3121	-	3176							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
COLEMAN COUNTY REGULAR BIG TIO, INC. WEST, L.S.				19511 001 070709 WELL #: 2	ASSOCIATED				49B				CNTY: COLEMAN			
				RRCID -> 274409	COMPL. DATE 01/01/2014	TOTAL DEPTH 2920	PERF. 1415	-	2860							
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88 1		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/20/2026 - WELL PLUGGED 01/20/26												
KOKO SKADI, LLC KING, RAYE				100704 WELL #: 4	RRCID -> 292073				COMPL. DATE 04/17/2006				TOTAL DEPTH 3542	PERF. 3124	-	3139
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4		
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 08	LEASE 32808	03/01/2023										
OLENOX CORP. HALLMARK-KEEL "A"				102173 WELL #: 1	RRCID -> 145353				COMPL. DATE 04/01/1993				TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3196	-	3207
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
BULLARD, ROBERT L. BULLARD				106505 WELL #: 1	RRCID -> 119332				COMPL. DATE 04/21/1982				TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288	-	2380
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. HARRIS, JOHN W.				140622 WELL #: 1	RRCID -> 130841				COMPL. DATE 05/23/1989				TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2232	-	2301
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

COLEMAN COUNTY REGULAR			//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			//CONT.//	140622							
WELLS, J. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	141037	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	2363	PERF. 2160 - 2228
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	38
BOGGUS, J.L.			WELL #:	1	RRCID ->	163628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2410 - 2418
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	79
HERRING, D OIL & GAS CO.			WELL #:	2	RRCID ->	175785	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	1225	PERF. N/A
BISHOP-HILL											
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
J.W.S.			WELL #:	14	RRCID ->	104748	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	1618	PERF. 1341 - 1347
POPE, J.T.											
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			WELL #:		RRCID ->	187210	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2262 - 2322
MCCARROLL											
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	539
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	539
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	539
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	539
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	539
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	539
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2023											
REACH OIL			WELL #:	1	RRCID ->	239421	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2307	PERF. 2276 - 2301
HISE											
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: COLEMAN			
REACH OIL		//CONT.//		695802							
HISE		WELL #:		3	RRCID -> 275282		COMPL. DATE 01/12/1988	TOTAL DEPTH	2737	PERF. 2298 - 2322	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HISE		WELL #:		2	RRCID -> 275727		COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2284 - 2324	
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RUTHSON ENERGY, INC.		738144									
CLAYTON		WELL #:		2	RRCID -> 145354		COMPL. DATE 04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF. 3198 - 3202	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		748098									
MCCLURE, J.E.		WELL #:		5	RRCID -> 113908		COMPL. DATE 05/25/1982	TOTAL DEPTH	2372	PERF. 2270 - 2306	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SWITZER, M. L.		WELL #:		2	RRCID -> 143043		COMPL. DATE 08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2143 - 2148	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		-0-
MCCLURE, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 151305		COMPL. DATE 07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF. N/A	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR			//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//	748098							
SWITZER, M.L.			WELL #:	4	RRCID -> 276185	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2230	-	2250
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132						-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132						-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132						-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132						-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132						-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
HORN, CLIFF			WELL #:	1 A	RRCID -> 181623	COMPL. DATE 12/04/2000	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 3086	-	3098
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HORN, CLIFF			WELL #:	3	RRCID -> 181625	COMPL. DATE 12/04/2000	TOTAL DEPTH	3511	PERF. 3110	-	3120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317							
GULLEY, MAYNARD			WELL #:	1	RRCID -> 138743	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3283	-	3293
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						24
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						24
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)				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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
FERGUSON			WELL #:	12	RRCID -> 094167	COMPL. DATE 07/02/1981	TOTAL DEPTH	1390	PERF. 965	-	1089
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
KOKO SKADI, LLC 100704															
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356															
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238															
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				50
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218															
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				58
COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224															
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	58	2	4	9	N	4				88
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	105	2	9	9	N	8				96
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				104
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-				104
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				104

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)													//CONT.// 19511 456			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN					
KOKO SKADI, LLC													//CONT.// 100704														
NEFF "A"													WELL #: 4			RRCID -> 119456			COMPL. DATE 04/30/1980			TOTAL DEPTH 3260			PERF. 3200 - 3208		
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
						GAS	LIFT	(L)		STATUS			CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	BALANCE				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34				
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34				
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34				
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34				
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34				
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34				
HENDERSON, W. H.													WELL #: 5			RRCID -> 201388			COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 3450			PERF. 3324 - 3353		
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						11				
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						11				
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						11				
02		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						11				
03		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						11				
04		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						11				
HENDERSON, W. H.													WELL #: 4			RRCID -> 201389			COMPL. DATE 02/09/2004			TOTAL DEPTH 3460			PERF. 3285 - 3310		
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						72				
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						72				
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						72				
02		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						72				
03		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						72				
04		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						72				
KING, RAYE													WELL #: 3			RRCID -> 213653			COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 3525			PERF. 3285 - 3289		
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2				
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2				
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2				
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2				
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2				
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2				
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32808 03/01/2023																											
OLENOX CORP.													102173														
CLAYTON A													WELL #: 1			RRCID -> 101308			COMPL. DATE 07/10/1982			TOTAL DEPTH 3483			PERF. 3160 - 3174		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																		
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARRETT, G.W.					WELL #:	1	RRCID -> 086586	COMPL. DATE 12/10/1979	TOTAL DEPTH 1585	PERF. 1134	-	1137						

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

POWELL, GARLAND "A"					WELL #:	2	RRCID -> 114903	COMPL. DATE 07/14/1980	TOTAL DEPTH 2390	PERF. 2262	-	2294						

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1337						N	NO RPT					47
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1337						N	NO RPT					47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1337						N	NO RPT					47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1337						N	NO RPT					47
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1337						N	NO RPT					47
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1337						N	NO RPT					47

TAYLOR, F.W.					WELL #:	9	RRCID -> 131769	COMPL. DATE 08/09/1989	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 957	-	959						

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

CREEK ENERGY, INC.					188579													
HAYNES, E. S.					WELL #:	2 A	RRCID -> 219832	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 2190	PERF. 1396	-	1398						

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

DELRAY OIL, INC.					213275													
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES					WELL #:		RRCID -> 120235	COMPL. DATE 12/26/1985	TOTAL DEPTH 3246	PERF. 3009	-	3015						

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023																		

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN									
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880									
BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
0									
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	23
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	23
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	23
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	23
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	23
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	23
SWITZER, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408									
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342									
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	12
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	12
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	12
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	12
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	12
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	12
ENDERSON, PLEAS HILBURN 377085									
ENDERSON, P. H. WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775									
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206									
RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087									
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-
JOHNSON & MORRIS 433774									
HARRIS JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342									
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			20								
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			20								
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			20								
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			20								
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	25	2	196	9	N	178	178 1		20								
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	10	2	6	9	N	5			25								
KEMP, WALTER												455324											
BROWN, SALLIE												WELL #:		3		RRCID -> 075877		COMPL. DATE 10/28/1977		TOTAL DEPTH 3515		PERF. N/A	
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-								
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-								
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-								
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-								
*03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-								
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
BROWN, SALLIE												WELL #:		2		RRCID -> 075879		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 3505		PERF. N/A	
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-								
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-								
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-								
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-								
*03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-								
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
KING ENERGY RESOURCES												465526											
BARR JONNIE												WELL #:		1		RRCID -> 068729		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 3105		PERF. N/A	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
CLARA ODESSA												WELL #:		2		RRCID -> 070641		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 3205		PERF. N/A	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
ALEXANDER, N.												WELL #:		1		RRCID -> 103414		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2686 - 2705	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																				
MCCLATCHEY, JOHN P. MCCLATCHEY, W. P.				WELL #:	1	RRCID ->	059556	COMPL. DATE	06/12/1974	TOTAL DEPTH	775	PERF.	N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

REACH OIL HICKMAN, IDA				WELL #:	695802 1	RRCID ->	053580	COMPL. DATE	02/07/1972	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	N/A							
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						20
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						20

HICKMAN, IDA R. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	053950	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	2305	PERF.	2240 - 2282							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						6
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6

HICKMAN, W. R.				WELL #:	1 X	RRCID ->	054483	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2250 - 2290							
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						7
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC ROY D. GOLSTON CDC				WELL #:	748098 4	RRCID ->	092996	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	1485	PERF.	1403 - 1407							
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SCHMID PROPERTIES, INC. OVERALL, M. T. ET AL -A-				WELL #:	754100 28	RRCID ->	018061	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2481 - 2483							
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1				N	-0-						-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1				N	-0-						-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1				N	-0-						-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1				N	-0-						-0-
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1				N	-0-						-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1				N	-0-						-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834												
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260												
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2026 - WELL PLUGGED 01/08/26												
HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
04	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												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TERRY, E. G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLLINS (CONGL.) INTERSTATE EXPLORATIONS LLC COLLINS				19690 450 425206	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: EASTLAND							
WELL #:				1	C	RRCID ->	134165	COMPL. DATE	04/02/1990	TOTAL	DEPTH	3520	PERF.	3017	-	3024		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
COMANCHE COUNTY REGULAR ABX OIL & GAS, INC. MOHON, C. L. JR.				19872 001 003646	ASSOCIATED		49B				CNTY: COMANCHE							
WELL #:				1	C	RRCID ->	174273	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL	DEPTH	3400	PERF.	2730	-	2740		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALFORD, GRADY S. ALFORD, M C				012455														
WELL #:				1	C	RRCID ->	088135	COMPL. DATE	09/01/1979	TOTAL	DEPTH	3280	PERF.	2820	-	2828		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLLINS, ROLAND SIMPSON "A"				168714														
WELL #:				2	C	RRCID ->	106445	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL	DEPTH	2950	PERF.	2720	-	2836		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIMPSON				WELL #:	1	C	RRCID ->	153999	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL	DEPTH	2947	PERF.	N/A			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DMV PIPELINE LLC REBEIRO				221580														
WELL #:				1	C	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL	DEPTH	3150	PERF.	2900	-	2930		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2024																		

COMANCHE COUNTY REGULAR INTERSTATE EXPLORATIONS LLC FAGAN UNIT											//CONT.// 19872 001 425206		ASSOCIATED 49B		CNTY: COMANCHE							
											WELL #:	1	RRCID ->	274276	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2885 -	2896	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC DESDEMONA FIELD UNIT											587110	WELL #:	E 2	RRCID ->	227482	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3298 -	3362
11	60 #		-0-	-0-	-60	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12	62 #		-0-	-0-	-62	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01	62 #		-0-	-0-	-62	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	56 R		56	-0-	-0-	-0-	-0-		56	3				N	-0-					-0-		
*03	64 R		64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	3				N	-0-					-0-		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
DESDEMONA FIELD UNIT											WELL #:	E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3412 -	3432	
11	60 #		-0-	-0-	-60	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12	62 #		-0-	-0-	-62	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01	62 #		-0-	-0-	-62	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	41 R		41	-0-	-0-	-0-	-0-		41	3				N	-0-					-0-		
*03	47 R		47	-0-	-0-	-0-	-0-		47	3				N	-0-					-0-		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
MORRIS, WILLIAM T. EISENRICH-WALDRON											588616	WELL #:	1	RRCID ->	112975	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF.	2801 -	2809
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. MCDANIEL, C.D.											767543	WELL #:		RRCID ->	086264	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2802 -	2810
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					44		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					44		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					44		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					44		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					44		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					44		
PLUGGED AND ABANDONED_____											07/31/2009											
SOJOURNER DRILLING CORPORATION SHIPPS											800750	WELL #:	1	RRCID ->	184184	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2701 -	2726
11	150 #		-0-	-0-	-150	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		

COMANCHE COUNTY REGULAR			//CONT.//		19872 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE								
VAUGHAN, TERRY L.					883382														
WALLIS, T. U.			WELL #:		1		RRCID -> 110801		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH		2940 PERF. 2850 - 2854						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
3 S PRODUCTION, INC.					953796														
CLARK, J. D.			WELL #:		1		RRCID -> 227128		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH		3167 PERF. 3092 - 3120						
11		470 R	470	-0-	-0-	-0-		470	3			N	-0-					65	
12		569 R	569	-0-	-0-	-0-		568	3		1	9	N	1				66	
01		509 R	509	-0-	-0-	-0-		490	3		19	9	N	17				83	
02		661 R	661	-0-	-0-	-0-		655	3		6	9	N	5				88	
03		867 R	867	-0-	-0-	-0-		805	3		62	9	N	56				144	
04		735 R	735	-0-	-0-	-0-		712	3		23	9	N	21				165	
CONQUEST (CONGL.)					20185 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.					500222														
HART 866			WELL #:		4		RRCID -> 103057		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4430 - 4440						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COOK RANCH					20321 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD								
DH OPERATING, INC.					216737														
NEWELL, W.P. "B"			WELL #:		42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH		1590 PERF. 1537 - 1540						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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						
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					-0-	
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			N	-0-					-0-	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-	

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-												20560 105 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
												786408									
												WELL #: 1		RRCID -> 262824		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3624 - 3630	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59				
STONEBRIAR OIL LLC CAMPBELL, RUTHY UNIT												823774									
												WELL #: 2		RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4078 - 4082	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45				
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45				
CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY												20560 400 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
												786408									
												WELL #: 5		RRCID -> 097879		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 4761		PERF. 4148 - 4156	
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3				N	-0-					-0-				
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3				N	-0-					-0-				
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3				N	-0-					-0-				
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3				N	-0-					-0-				
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3				N	-0-					-0-				
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3				N	-0-					-0-				
COSCO (CONGLOMERATE) NORTH TEXAS PLUGGING, LLC LONG, C. B. "73"												20863 075 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
												614284									
												WELL #: 2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3945 - 3953	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

COSTELLO (BIG SALINE)		20904 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
G & F OIL, INC.		292000							
CARTER, MATTYE LOUISE		WELL #: 2		RRCID -> 065422		COMPL. DATE 11/04/1975		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4066 - 4074	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
COSTELLO NW. (BIG SALINE)		20910 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406							
REAGAN, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
COSTELLO, NW. (4000)		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005							
REAGAN "14"		WELL #: 7		RRCID -> 208552		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3654 - 3708	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
REAGAN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 210811		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2026									
REAGAN "14"		WELL #: 9		RRCID -> 211312		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406							
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406														
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3			N	-0-					-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-					-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-					-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23 3			N	-0-					-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-					-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-					-0-
REAGAN		WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A								
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-					-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-					-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-					-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-					-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-					-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3			N	-0-					-0-
REAGAN		WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516								
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-					-0-
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3			N	-0-					-0-
01		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 3			N	-0-					-0-
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-					-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3			N	-0-					-0-
*04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-					-0-
YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988								
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-					-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-					-0-
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3			N	-0-					-0-
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	77 3			N	-0-					-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-					-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-					-0-
REAGAN		WELL #: 5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880								
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3			N	-0-					-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-					-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-					-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23 3			N	-0-					-0-
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-					-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-					-0-
YEATS		WELL #: 2		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868								
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-					-0-
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3			N	-0-					-0-
01		186 N	144	-0-	-42	-0-	144 3			N	-0-					-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-					-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-					-0-
04		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3			N	-0-					-0-
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 1		RRCID -> 213098		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COTHAN (CADD0)		20922 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206									
HARGRAVE		WELL #:	1	RRCID ->	208559	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3029 - 3034
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

CRARUTH (STRAWN)		21550 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FISHER			
LODI OPERATING COMPANY LLC		505336									
HILL-TERRY-1E		WELL #:		RRCID ->	232840	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5638 - 5654
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2021											

RODESSA OPERATING COMPANY		723592									
HILL-JONES 2		WELL #:		RRCID ->	229277	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	5640 - 5850
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2020											

CRAVER (CONGLOMERATE)		21570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BAJA PRODUCTION		044650									
SPINLER,ET AL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	127011	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	4881 - 4886
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)		21587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		292000									
WOLF DEN		WELL #:	1	RRCID ->	170123	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	4231	PERF.	4062 - 4110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406														
MITCHELL, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
CRAWFORD (MARBLE FALLS) 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
SNEED WELL #: 7 RRCID -> 164292 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180														
11	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3				Y	-0-	-0-
12	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3				Y	-0-	-0-
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3				Y	-0-	-0-
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3				Y	-0-	-0-
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3				Y	-0-	-0-
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3				Y	-0-	-0-
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442														
CRAWFORD, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 098512 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077														
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	45
12	4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	45
01	4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	45
02	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT	45
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	45
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	45
SCOTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 128457 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146														
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	74
12	4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	74
01	4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	74
02	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT	74
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	74
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	74
JONES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082														
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	89
12	4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	89
01	4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	89
02	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT	89
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	89
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	89
ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160														
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	35
12	4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	35
01	4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	35
02	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT	35
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	35
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	35

CRAWFORD (MARBLE FALLS) RED GAP OIL & GAS LLC R & B LOVE			//CONT.//		21587 600 697026	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND						
			WELL #:		1	RRCID -> 120969		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH		4500	PERF. 3086 -		3102			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NOTES			WELL #:		2	RRCID -> 127622		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH		3280	PERF. 3018 -		3038			
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOVE-VEALE			WELL #:		1	RRCID -> 128076		COMPL. DATE 07/11/1988		TOTAL DEPTH		3641	PERF. 3024 -		3060			
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NOTES			WELL #:		1	RRCID -> 129162		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH		3419	PERF. 3086 -		3118			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SIERRA OIL COMPANY ENSERCH			780219 WELL #:		RRCID -> 128337		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH		3640	PERF. 3114 -		3144				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2006																		

CRESCENT MOON (GARDNER) FORTUNA EXPLORATION, INC. BATES			21662 500 278703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN							
			WELL #:		1	RRCID -> 108551		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH		4507	PERF. 3578 -		3482			
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2026 - WELL PLUGGED 03/26/26																		

OIL AND GAS DIVISION

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)													21750 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
POTEAU OIL CO.													671904									
CRISWELL													WELL #:	1	RRCID -> 194209	COMPL. DATE 10/15/1981	TOTAL DEPTH 4957	PERF. 3085	-	3166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0								CODE	AMT	CODE	M				CODE	AMT	CODE					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
CROSS PLAINS, N. (CADD0, UPPER)													21844 120	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
PITCOCK, INC.													665870									
SALMON, R.													WELL #:	1	RRCID -> 146094	COMPL. DATE 06/25/1993	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2857	-	2893		
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	2	N	-0-							-0-				
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	N	-0-							-0-				
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-							-0-				
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	2	N	-0-							-0-				
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	17	1	135	2	N	-0-							-0-				
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	22	1	123	2	N	-0-							-0-				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION													800750									
MEADOR													WELL #:	1	RRCID -> 148788	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2749	-	2754		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)													22114 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.													213703									
ALLAR													WELL #:	4	RRCID -> 273554	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3985	-	3993		
11	810 N	664	-0-	-146	-0-	664	3				N	-0-						-0-				
12	837 N	614	-0-	-223	-0-	614	3				N	-0-						-0-				
01	775 N	560	-0-	-215	-0-	560	3				N	-0-						-0-				
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3				N	-0-						-0-				
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3				N	-0-						-0-				
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3				N	-0-						-0-				
STOKES													WELL #:	2	RRCID -> 282513	COMPL. DATE 07/29/2017	TOTAL DEPTH 4544	PERF. 3983	-	3989		
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-						-0-				
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-						-0-				
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-						-0-				
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-						-0-				
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-						-0-				
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-						-0-				
SAFARI RESOURCES, LLC													743194									
BROWN, R. A.													WELL #:	2	RRCID -> 143606	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 4521	PERF. 4008	-	4014		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) //CONT.// 22114 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
4W OPERATING, LLC 953506														
A B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147835 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4006 - 4036														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
CRYSTAL FALLS, EAST (CADD0) 22120 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490														
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 144070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3319 - 3322														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JACKSON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 190626 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3923 - 3926														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-			-0-
STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449														
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
DELTA OIL & GAS LTD. 213703														
LINK "O" WELL #: 1 RRCID -> 159138 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906														
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.// 22211 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703														
LINK NW-52			WELL #: 3			RRCID -> 175338			COMPL. DATE 11/15/1999			TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3					N	-0-			65
12		310 N	285	-0-	-25	-0-	276	3			9	9	N	8			73
01		310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3					N	-0-			73
02		280 N	272	-0-	-8	-0-	272	3					N	-0-			73
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3					N	-0-			73
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	293	3			6	9	N	5			78

JACKSON RANCH "B"			WELL #: 2			RRCID -> 193561			COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832					
11		1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1435	3					Y	-0-			-0-
12		1550 N	1475	-0-	-75	-0-	1475	3					Y	-0-			-0-
01		1488 N	252	-0-	-1236	-0-	252	3					Y	-0-			-0-
02		1344 N	802	-0-	-542	-0-	802	3					Y	-0-			-0-
03		1488 N	1350	-0-	-138	-0-	1350	3					Y	-0-			-0-
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3					Y	-0-			-0-

JACKSON RANCH "B"			WELL #: 1			RRCID -> 200562			COMPL. DATE 03/01/2004			TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622					
11		300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3					Y	-0-			-0-
12		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3					Y	-0-			-0-
01		248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3					Y	-0-			-0-
02		280 N	274	-0-	-6	-0-	274	3					Y	-0-			-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3					Y	-0-			-0-
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3					Y	-0-			-0-

LINK "R"			WELL #: 1			RRCID -> 218881			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905					
11		390 N	347	-0-	-43	-0-	347	3					N	-0-			-0-
12		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3					N	-0-			-0-
01		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3					N	-0-			-0-
02		336 N	165	-0-	-171	-0-	165	3					N	-0-			-0-
03		341 N	133	-0-	-208	-0-	133	3					N	-0-			-0-
04		300 N	195	-0-	-105	-0-	195	3					N	-0-			-0-

LINK NW-52			WELL #: 2			RRCID -> 219659			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "A"			WELL #: 4			RRCID -> 221647			COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885					
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3					N	-0-			-0-
12		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3					N	-0-			-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3					N	-0-			-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3					N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3					N	-0-			-0-
04		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3					N	-0-			-0-

LINK NE-56			WELL #: 4			RRCID -> 222088			COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928					
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3					N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3					N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3					N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3					N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3					N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3					N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
HOHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										4161 PERF. 3703 - 3728	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		809 N	809	-0-	-0-	809 3		N	-0-		60
12		829 N	829	-0-	-0-	829 3		N	-0-		60
01		829 N	829	-0-	-0-	829 3		N	-0-		60
02		755 N	755	-0-	-0-	755 3		N	-0-		60
03		730 N	730	-0-	-0-	730 3		N	-0-		60
04		769 N	769	-0-	-0-	769 3		N	-0-		60
LINK NE-53											
		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 3791 - 3810	
11		267 N	267	-0-	-0-	267 3		N	-0-		-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	276 3		N	-0-		-0-
01		281 N	281	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
02		252 N	223	-0-	-29	223 3		N	-0-		-0-
03		279 N	242	-0-	-37	242 3		N	-0-		-0-
04		270 N	257	-0-	-13	257 3		N	-0-		-0-
LINK NW-52											
		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH		4280 PERF. 3920 - 3923	
11		10 N	10	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
LINK "T"											
		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH		4290 PERF. 3936 - 3937	
11		790 N	790	-0-	-0-	790 3		N	-0-		-0-
12		558 N	427	-0-	-131	427 3		N	-0-		-0-
01		819 N	819	-0-	-0-	819 3		N	-0-		-0-
02		749 N	749	-0-	-0-	749 3		N	-0-		-0-
03		775 N	775	-0-	-0-	775 3		N	-0-		-0-
04		758 N	758	-0-	-0-	758 3		N	-0-		-0-
LINK "T"											
		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH		4329 PERF. 3836 - 3842	
11		871 N	871	-0-	-0-	871 3		N	-0-		-0-
12		1085 N	880	-0-	-205	880 3		N	-0-		-0-
01		1054 N	867	-0-	-187	867 3		N	-0-		-0-
02		990 N	990	-0-	-0-	990 3		N	-0-		-0-
03		1051 N	1051	-0-	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
04		947 N	947	-0-	-0-	947 3		N	-0-		-0-
LINK RANCH 'U'											
		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH		4307 PERF. 3848 - 3852	
11		1050 N	762	-0-	-288	762 3		N	-0-		-0-
12		1085 N	683	-0-	-402	683 3		N	-0-		-0-
01		930 N	577	-0-	-353	577 3		N	-0-		-0-
02		700 N	549	-0-	-151	549 3		N	-0-		-0-
03		682 N	594	-0-	-88	594 3		N	-0-		-0-
04		607 N	607	-0-	-0-	607 3		N	-0-		-0-
A. D. HOHERTZ											
		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH		4151 PERF. 3640 - 3648	
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		125
12		124 N	20	-0-	-104	-0-	20 3	N	-0-		125
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3	N	-0-		125
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		125

CUMMING (CONGLOMERATE) J-TEC OPERATING, LLC IONI CREEK 60										//CONT.//	22211 100 427739	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
										WELL #:	6U	RRCID -> 153742	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3685	-	3690		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
IONI CREEK 60										WELL #:	8	RRCID -> 154015	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3789	-	3801		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
IONI CREEK 55										WELL #:	2	RRCID -> 157222	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3678	-	3698		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	102	-0-	102		102		102	3			N	-0-					-0-	
02		14B DENY	101	-0-	101		203		101	3			N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	113	-0-	113		316		113	3			N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	99	-0-	99		415		99	3			N	-0-					-0-	
HILLTOP										WELL #:	1	RRCID -> 157223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3796	-	3808	
11		72 N	72	-0-	-0-		-0-		72	3			N	-0-					-0-	
12		69 N	69	-0-	-0-		-0-		69	3			N	-0-					-0-	
01		60 N	60	-0-	-0-		-0-		60	3			N	-0-					-0-	
02		36 N	36	-0-	-0-		-0-		36	3			N	-0-					-0-	
03		40 N	40	-0-	-0-		-0-		40	3			N	-0-					-0-	
04		35 N	35	-0-	-0-		-0-		35	3			N	-0-					-0-	
STUART 55										WELL #:	4	RRCID -> 175833	COMPL. DATE 01/21/2000	TOTAL DEPTH	3952	PERF. 3842	-	3850		
11		40 N	40	-0-	-0-		-0-		40	3			N	-0-					-0-	
12		38 N	38	-0-	-0-		-0-		38	3			N	-0-					-0-	
01		33 N	33	-0-	-0-		-0-		33	3			N	-0-					-0-	
02		36 N	36	-0-	-0-		-0-		36	3			N	-0-					-0-	
03		40 N	40	-0-	-0-		-0-		40	3			N	-0-					-0-	
04		35 N	35	-0-	-0-		-0-		35	3			N	-0-					-0-	
HILLTOP										WELL #:	2	RRCID -> 180022	COMPL. DATE 04/24/1997	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3962	-	3978		
11		56 N	56	-0-	-0-		-0-		56	3			N	-0-					-0-	
12		54 N	54	-0-	-0-		-0-		54	3			N	-0-					-0-	
01		47 N	47	-0-	-0-		-0-		47	3			N	-0-					-0-	
02		51 N	51	-0-	-0-		-0-		51	3			N	-0-					-0-	
03		56 N	56	-0-	-0-		-0-		56	3			N	-0-					-0-	
04		49 N	49	-0-	-0-		-0-		49	3			N	-0-					-0-	
IONI CREEK 60										WELL #:	12L	RRCID -> 211061	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3788	-	3802		
11		97 N	97	-0-	-0-		-0-		97	3			N	-0-					-0-	
12		92 N	92	-0-	-0-		-0-		92	3			N	-0-					-0-	
01		62 N	47	-0-	-15		-0-		47	3			N	-0-					-0-	
02		56 N	43	-0-	-13		-0-		43	3			N	-0-					-0-	
03		62 N	48	-0-	-14		-0-		48	3			N	-0-					-0-	
04		60 N	42	-0-	-18		-0-		42	3			N	-0-					-0-	

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KOKOMO ENERGY, INC.					474070								
MOUNTAIN TOP			WELL #:		1	RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 3844 - 3850	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MOUNTAIN TOP			WELL #:		3	RRCID -> 146048		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4055		PERF. 3786 - 3792	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MOUNTAIN TOP			WELL #:		7L	RRCID -> 148298		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3818 - 3822	
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.			WELL #:		526262	RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3583 - 3621	
LINK "68"					1								
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2		N	-0-		-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		N	-0-		-0-
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		N	-0-		-0-
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2		N	-0-		-0-
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2		N	-0-		-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2		N	-0-		-0-
LINK "SW55"			WELL #:		1	RRCID -> 224922		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3634 - 3678	
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		-0-
LINK "54"			WELL #:		1	RRCID -> 244722		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3738 - 3748	
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		96
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		96
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-		96
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		96
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		96
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		96

CUMMING (CONGLOMERATE)										CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
MARJAC OIL COMPANY, INC.																			
MORALES, NANCY COODY TR. 3																			
WELL #: 3										RRCID -> 261322		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3777 - 3784			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		2130 N	2021	-0-	-0-	-109	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01		1829 N	1511	-0-	-0-	-318	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02		1876 N	1530	-0-	-0-	-346	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03		1922 N	1444	-0-	-0-	-478	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04		1470 N	189	-0-	-0-	-1281	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
MOGUL RESOURCES, LLC										573657									
HART RANCH 36										WELL #: 2		RRCID -> 178799		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3224 - 3257	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
HART RANCH 36										WELL #: 1		RRCID -> 179297		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3941 - 3949	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.										830589									
HART RANCH										WELL #: 2602		RRCID -> 172571		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3874 - 3906	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HART RANCH										WELL #: 2604		RRCID -> 183455		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 3781 - 3791	
11		90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					13
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		93 N	22	-0-	-0-	-71	-0-	-0-					N	-0-					13
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
HART RANCH										WELL #: 2603		RRCID -> 186184		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4172		PERF. 3900 - 3966	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-						133
12	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-						133
01	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-						133
02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-						133
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	434 N	79	-0-	-355 B	-0-	79	2			N	-0-						133
04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-	5	5				128
CURTIS				WELL #:	4	RRCID ->	094543	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL	DEPTH	4243	PERF.	4050 - 4092			
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-						-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-						-0-
01	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-						-0-
02	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-						-0-
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-						-0-
J. R. HALSELL				WELL #:	7	RRCID ->	290552	COMPL. DATE	03/25/2021	TOTAL	DEPTH	4464	PERF.	4440 - 4464			
11	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2			N	-0-						-0-
12	961 N	806	-0-	-155 B	-0-	806	2			N	-0-						-0-
01	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-						-0-
02	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745	2			N	-0-						-0-
04	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-						-0-
D. B. (CONGL)				22492 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
PETEX				659782													
NAIL "23"				WELL #:	1	RRCID ->	151884	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL	DEPTH	5070	PERF.	4612 - 4620			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103
TOM-TOM OPERATING, LLC				861690													
NAIL RANCH 106				WELL #:	1	RRCID ->	289759	COMPL. DATE	05/22/2020	TOTAL	DEPTH	5134	PERF.	4971 - 5011			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10						152
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	802	2	14	9	N	13						165
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	446	2	26	9	N	24						189
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	643	2	23	9	N	21						210
*03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	N	2	166	1				46
*04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	481	2	14	9	N	13						59

D. JACK (GARDNER)													22620 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
BUSTAMANTE OIL COMPANY													112685											
HUDSON (SEC.70)													WELL #:		2	RRCID -> 097761		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH		2642	PERF. 2615 - 2621	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-		
02	H15	VIOL	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-		
03	H15	VIOL	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/08/2026														
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	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										08/20/2025														
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	
11	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	2		-0-					N	-0-					-0-			
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		-0-					N	-0-					-0-			
01	1457	N	690	-0-	-767	-0-	690	2		-0-					N	-0-					-0-			
02	616	N	505	-0-	-111	-0-	505	2		-0-					N	-0-					-0-			
*03	806	N	510	-0-	-296	-0-	510	2		-0-					N	-0-					-0-			
04	660	N	461	-0-	-199	-0-	461	2		-0-					N	-0-					-0-			
PETEX													659782											
SCOTT													WELL #:		2	RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH		4213	PERF. 3722 - 3726	
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		-0-					N	-0-					-0-			
12	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	2		-0-					N	-0-					-0-			
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		-0-					N	-0-					-0-			
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		-0-					N	-0-					-0-			
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2		-0-					N	-0-					-0-			
04	750	N	331	-0-	-419	-0-	331	2		-0-					N	-0-					-0-			
STERLING OIL AND GAS													818896											
WALLENBERG, V. 490													WELL #:		1	RRCID -> 111771		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH		4225	PERF. 3743 - 3748	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-						N	NO RPT					-0-			
DALE (FRY)													22810 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN					
KLH OIL & GAS, INC.													448810											
FOMBY, O. B.													WELL #:		19	RRCID -> 096782		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH		2060	PERF. 1304 - 1310	
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		-0-					N	-0-					-0-			
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		-0-					N	-0-					-0-			
01	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2		-0-					N	-0-					-0-			
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2		-0-					N	-0-					-0-			
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		-0-					N	-0-					-0-			
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		-0-					N	-0-					-0-			

DALLAS (STRAWN)			22825 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC			767834																
MILLER LITE			WELL #: 1			RRCID -> 133499			COMPL. DATE 01/04/1990			TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DALTON BEND (2300)			22860 350			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
NWG OPERATING LLC			616947																
BELDING "A"			WELL #: 1			RRCID -> 129701			COMPL. DATE 01/04/1989			TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388																
MCMURREY, M. H. "C"			WELL #: 20C			RRCID -> 093060			COMPL. DATE 11/19/1980			TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325							
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2				N	-0-					-0-	
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2				N	-0-					-0-	
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2				N	-0-					-0-	
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-					-0-	
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2				N	-0-					-0-	
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2				N	-0-					-0-	
MCMURREY, M.H.-C			WELL #: 7C			RRCID -> 120664			COMPL. DATE 02/17/1986			TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457							
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2				N	-0-					30	
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2				N	-0-					30	
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-					30	
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-					30	
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2				N	-0-					30	
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-					30	
DALTON BEND (4000)			22860 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			631388																
MCMURREY, M.H. C			WELL #: 17C			RRCID -> 088942			COMPL. DATE 03/26/1980			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3983 - 3996							
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2				N	-0-					15	
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-					15	
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-					15	
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2				N	-0-					15	
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-					15	
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-					15	
MCMURREY, M.H.C			WELL #: 16C			RRCID -> 088943			COMPL. DATE 03/13/1980			TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015							
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-					-0-	
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-					-0-	
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-					-0-	
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-					-0-	
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-					-0-	
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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 #:		87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 N		35	-0-	-25	-0-		35 2		N	-0-			-0-
12		62 N		38	-0-	-24	-0-		38 2		N	-0-			-0-
01		62 N		26	-0-	-36	-0-		26 2		N	-0-			-0-
02		50 N		50	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-			-0-
03		37 N		37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-			-0-
04		74 N		74	-0-	-0-	-0-		74 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		24D		RRCID -> 128339		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3959 - 3979			
11		270 N		197	-0-	-73	-0-		197 2		N	-0-			13
12		279 N		204	-0-	-75	-0-		204 2		N	-0-			13
01		279 N		150	-0-	-129	-0-		150 2		N	-0-			13
02		208 N		208	-0-	-0-	-0-		208 2		N	-0-			13
03		217 N		170	-0-	-47	-0-		170 2		N	-0-			13
04		384 N		384	-0-	-0-	-0-		384 2		N	-0-			13

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		38D		RRCID -> 128340		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4086 - 4100			
11		44 N		44	-0-	-0-	-0-		44 2		N	-0-			23
12		62 N		42	-0-	-20	-0-		42 2		N	-0-			23
01		62 N		32	-0-	-30	-0-		32 2		N	-0-			23
02		28 N		23	-0-	-5	-0-		23 2		N	-0-			23
03		31 N		8	-0-	-23	-0-		8 2		N	-0-			23
04		30 N		15	-0-	-15	-0-		15 2		N	-0-			23

MCMURREY UNIT 65D		WELL #:		65D		RRCID -> 282670		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 3986		PERF. N/A			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAN-CHOATE (STRAWN)		22922 500		953506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
4W OPERATING, LLC		WELL #:		2		RRCID -> 241929		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 1956 - 1959			
11		283 N		283	-0-	-0-	-0-		283 2		N	-0-			-0-
12		310 N		276	-0-	-34	-0-		276 2		N	-0-			-0-
01		279 N		162	-0-	-117	-0-		162 2		N	-0-			-0-
02		270 N		270	-0-	-0-	-0-		270 2		N	-0-			-0-
03		279 N		226	-0-	-53	-0-		226 2		N	-0-			-0-
04		243 N		243	-0-	-0-	-0-		243 2		N	-0-			-0-

DANCING BEAR (DUFFER)		22997 500		651162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PENDRAGON OIL CO.		WELL #:		1		RRCID -> 265308		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 4206		PERF. 3904 - 3914			
11		249 N		249	-0-	-0-	-0-		249 3		N	-0-			9
12		248 N		248	-0-	-0-	-0-		248 3		N	-0-			9
01		192 N		192	-0-	-0-	-0-		192 3		N	-0-			9
02		203 N		203	-0-	-0-	-0-		203 3		N	-0-			9
03		244 N		244	-0-	-0-	-0-		244 3		N	-0-			9
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

DANIEL (STRAWN)		23020 865		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
GO OIL CORP.		311420									
WILCOX		WELL #: 1		RRCID -> 094668		COMPL. DATE 01/03/1981		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2310 - 2314	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
0											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
RKW OPERATING LLC		714311									
DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 092989		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 2286 - 2290	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
DAPHNE (STRAWN)		23098 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
TOWER RESOURCES INC		862857									
DYE, JOHNNY		WELL #: 1		RRCID -> 111283		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 1966		PERF. 1831 - 1834	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
DAVID JR. (TANNEHILL)		23320 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC		101688									
WALKER-BUCKLER		WELL #: 3		RRCID -> 137719		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 539		PERF. 499 - 525	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
DAVIS (RANGER)		23370 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
MOGUL RESOURCES, LLC		573657									
TRANSIERRA-KLIENER		WELL #: 2		RRCID -> 073217		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 4065		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

DAYBREAK FIELD (CONGL.)				23587 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
4W OPERATING, LLC				953506											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340 2				N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-		375 2				N	-0-			-0-
01	403 N	389	-0-	-14	-0-		389 2				N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338 2				N	-0-			-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403 2				N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391 2				N	-0-			-0-
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		
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2				N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2				N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2				N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2				N	-0-			-0-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DE LEON, N. (STRAWN				23680 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE					
LUCKY OIL & GAS				512180											
LINDLEY, EDDIE				WELL #:		RRCID ->	091303	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	1630	PERF.	1569 - 1572		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2010															
LINDLEY, EDDIE				WELL #:		RRCID ->	095004	COMPL. DATE	08/16/1981	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1568 - 1574		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010															
LINDLEY, EDDIE				WELL #:		RRCID ->	095005	COMPL. DATE	08/10/1981	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	1292 - 1297		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010															
LINDLEY, EDDIE				WELL #:		RRCID ->	095006	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	1620	PERF.	1565 - 1577		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010															

DEANN (CONGLOMERATE)		23750 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
RAY HERRING OPERATING CO., LLC		695232								
KEITH		WELL #: 1	RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-		101
12	1395 N	1157	-0-	-238	-0-	1157 2	N	-0-		101
01	1333 N	1113	-0-	-220	-0-	1113 2	N	-0-		101
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	N	-0-		101
03	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	1040 2	N	-0-		101
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101
FAM BRO-BROYLES										
		WELL #: 1	RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807			
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		80
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2025										
DEATON (CONGLOMERATE)		23768 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
GIANT NRG CO., LP		302592								
FULGHAM, BERNICE B.		WELL #: 1	RRCID -> 052121		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC										
POTTER, GEORGIA		822615								
		WELL #: 1	RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482			
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DEEP CREEK (CADD0)		23897 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
KING ENERGY RESOURCES		465526								
JOHNSON 47		WELL #: 1	RRCID -> 173162		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		244
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		244
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		244
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		244
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		244
04	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			
11	270 N	234	-0-	-36	-0-	234 3	N	-0-		74
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		74
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3	N	-0-		74
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		74
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-		74
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3	N	-0-		74

DELANO (STRAWN) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. DELANO, O.H.														24060 500 817555 WELL #: 11		NON-ASSOCIATED RRCID -> 090913		ONE WELL COMPL. DATE 11/10/1980		CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1578 - 1590			
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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
PEASE														WELL #: 5		RRCID -> 174869		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
DELAY (DUFFER) CIRCLE D OIL & GAS, INC. OVERTON, BEN														24075 300 153608 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 093448		EXEMPT COMPL. DATE 11/12/1980		CNTY: BROWN TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2823 - 2933			
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-			79	2			N	-0-						-0-				
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-							N	NO RPT						-0-				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
REACH OIL KEELER-CAPROCK														695802 WELL #: 1		RRCID -> 125731		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2825 - 2880			
11	60 N	21	-0-	-39	-0-			21	2			N	-0-						-0-				
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-			28	2			N	-0-						-0-				
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	2			N	-0-						-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
SHADY OIL CO. CARMICHAEL														768360 WELL #: 1		RRCID -> 087544		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2836 - 2840			
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-			275	2			N	-0-						-0-				
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-			125	2			N	-0-						-0-				
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-			290	2			N	-0-						-0-				
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-			240	2			N	-0-						-0-				
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-			265	2			N	-0-						-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
DELEON, W (DUFFER) INTERSTATE EXPLORATIONS LLC FAGAN UNIT														24077 500 425206 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 278116		ONE WELL COMPL. DATE 08/12/2014		CNTY: COMANCHE TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896			
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-			336	2			N	-0-						-0-				
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-			204	2			N	-0-						-0-				
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-			219	2			N	-0-						-0-				
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-			185	2			N	-0-						-0-				
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-			210	2			N	-0-						-0-				
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-			28	2			N	-0-						-0-				

DELONG (CONGLOMERATE)													CNTY: STEPHENS													
E.C. HINDMAN OIL AND GAS																										
PRATT, PRESTON																										
WELL #: 1													RRCID -> 076758 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
LYONS, DAVID F. JR.													517211													
HOKETT													WELL #: 2 RRCID -> 180731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0													
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
HOKETT													WELL #: 3 RRCID -> 180738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007													
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
SKY RESOURCES, INC.													786408													
MCDONALD, J. M.													WELL #: 1 B RRCID -> 219628 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022													
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-									
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-									
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			Y	-0-					-0-									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-									
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-									
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					-0-									
DELONG (ZONE A)													24152 666					ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
S.B. STREET OPERATING, INC.													740251													
MC DONALD, J. T.													WELL #: 5 RRCID -> 160614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021													
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-									
TARBETT													WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988													
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1641	3	173	9	N	157	184	1			136									
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1591	3	182	9	N	165	179	1			122									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1411	3	127	9	N	115	182	1			55									
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1779	3	169	9	N	154					209									
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1875	3	175	9	N	159	184	1			184									
*04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1762	3	128	9	N	116					300									

DELRAY (MARBLE FALLS)														
REACH OIL RAY														
24170 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
695802														
WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DENNIS, SW (2490)														
GUINN, JOHN L.														
WILSON, E. I.														
24280 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
337560														
WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DENNIS, WEST (STRAWN)														
BRAZOS OPERATING LLC														
WOODRUFF														
24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
100639														
WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

06/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 228

DENNIS, WEST (STRAWN)				//CONT.//	24282 300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC				//CONT.//	100639												
WRIGHT, J.J.				WELL #:	2	RRCID -> 103521				COMPL. DATE 12/16/1982				TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1702 - 1752			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, ANDIE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 103522				COMPL. DATE 12/18/1982				TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1805 - 1970			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODRUFF				WELL #:	3	RRCID -> 103835				COMPL. DATE 10/15/1982				TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODRUFF				WELL #:	6	RRCID -> 104127				COMPL. DATE 12/02/1982				TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH, H.				WELL #:	3	RRCID -> 106133				COMPL. DATE 02/28/1983				TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 1865			
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF				WELL #:	4	RRCID -> 107313				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 2525 PERF. 1718 - 1934			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.//			24282 300			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.//			100639													
JONES			WELL #:			1			RRCID -> 107415			COMPL. DATE 07/22/1983			TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8802						N	-0-					-0-	
HARRISON, A. UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 107416			COMPL. DATE 09/26/1983			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HALE, T. D.			WELL #:			1			RRCID -> 107909			COMPL. DATE 01/26/1984			TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569				
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2				N	-0-					-0-	
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2				N	-0-					-0-	
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2				N	-0-					-0-	
02	196	N	68	-0-	-128	-0-	68	2				N	-0-					-0-	
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2				N	-0-					-0-	
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2				N	-0-					-0-	
JONES			WELL #:			3			RRCID -> 108077			COMPL. DATE 11/15/1983			TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719				
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-	
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					-0-	
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-	
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					-0-	
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-	
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-	
SCHUTTS			WELL #:			1			RRCID -> 110030			COMPL. DATE 03/27/1984			TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814				
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-	
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-					-0-	
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-	
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-					-0-	
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-	
CARDWELL,BILLY			WELL #:			1			RRCID -> 110032			COMPL. DATE 01/20/1984			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	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													
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-		
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-		
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-		
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	2		N	-0-			-0-		
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-			-0-		
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-		

HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190					
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-		
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			-0-		
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-			-0-		
02	168 N	58	-0-	-110	-0-	58	2		N	-0-			-0-		
03	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	2		N	-0-			-0-		
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-		

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928					
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-		
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-			-0-		
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2		N	-0-			-0-		
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-		
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-		
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-		

CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867					
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-		
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-		
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-		
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-		
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-		
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-		

YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993					
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-		
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-		
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2		N	-0-			-0-		
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-		
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-		
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-		

YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928					
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-		
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-		
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-		
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2		N	-0-			-0-		
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-		
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-		

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013					
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			-0-		
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-		
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-		
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2		N	-0-			-0-		
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-			-0-		
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2		N	-0-			-0-		

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.// 100639													
YOUNGBLOOD, E.			WELL #: 7			RRCID -> 113412			COMPL. DATE 09/26/1984			TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2105 - 2022				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE	
11		90 N	58	-0-	-32	-0-		58 2		N	-0-				-0-	
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2		N	-0-				-0-	
01		62 N	52	-0-	-10	-0-		52 2		N	-0-				-0-	
02		56 N	36	-0-	-20	-0-		36 2		N	-0-				-0-	
03		62 N	40	-0-	-22	-0-		40 2		N	-0-				-0-	
04		60 N	38	-0-	-22	-0-		38 2		N	-0-				-0-	
CHAPMAN			WELL #: 2			RRCID -> 113533			COMPL. DATE 05/28/1984			TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2018 - 2058				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	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				
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-		902 2		N	-0-				4	
12	930	N	788	-0-	-142	-0-		788 2		N	-0-				4	
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-		922 2		N	-0-				4	
02	840	N	82	-0-	-758	-0-		82 2		N	-0-				4	
03	775	N	68	-0-	-707	-0-		68 2		N	-0-				4	
04	900	N	22	-0-	-878	-0-		22 2		N	-0-				4	
WOODRUFF			WELL #: 7			RRCID -> 119077			COMPL. DATE 09/30/1985			TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1783 - 1929				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
WOODRUFF			WELL #: 8			RRCID -> 120742			COMPL. DATE 02/27/1986			TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2141 - 2322				
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-		76 2		N	-0-				-0-	
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-		88 2		N	-0-				-0-	
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-		74 2		N	-0-				-0-	
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-				-0-	
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-				-0-	
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-		44 2		N	-0-				-0-	
PLEMONS			WELL #: 3			RRCID -> 198704			COMPL. DATE 12/01/2003			TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1729 - 1750				
11	210	N	142	-0-	-68	-0-		142 2		N	-0-				-0-	
12	186	N	156	-0-	-30	-0-		156 2		N	-0-				-0-	
01	186	N	132	-0-	-54	-0-		132 2		N	-0-				-0-	
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-				-0-	
03	155	N	40	-0-	-115	-0-		40 2		N	-0-				-0-	
04	120	N	36	-0-	-84	-0-		36 2		N	-0-				-0-	

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639								
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625 PERF. 1924 - 1940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302 PERF. 1786 - 1798		
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
GRAYSTONE OPERATING, LLC		103478								
ADDISON		WELL #: 4		RRCID -> 142122		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983		
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ADDISON-TARPON		WELL #: 1		RRCID -> 143751		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600		
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MARTIN-MOSS		WELL #: 1		RRCID -> 143752		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449		
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DESDEMONA		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
GREENHAW, MORRIS R.		331530								
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2865 - 2898		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT															CNTY: EASTLAND				
//CONT.// 24389 001 //CONT.// 331530 WELL #: 1601															ASSOCIATED				
RRCID -> 042956															EXEMPT				
COMPL. DATE 01/12/1984															TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE		
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		34	N		34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-			-0-	
*03		39	N		39	-0-	-0-	-0-		39	3			N	-0-			-0-	
04		0	N	NO RPT	-0-	-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																			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		25	N		25	-0-	-0-	-0-		25	3			N	-0-			-0-	
*03		29	N		29	-0-	-0-	-0-		29	3			N	-0-			-0-	
04		0	N	NO RPT	-0-	-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																			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		25	N		25	-0-	-0-	-0-		25	3			N	-0-			-0-	
*03		29	N		29	-0-	-0-	-0-		29	3			N	-0-			-0-	
04		0	N	NO RPT	-0-	-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																			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		25	N		25	-0-	-0-	-0-		25	3			N	-0-			-0-	
*03		29	N		29	-0-	-0-	-0-		29	3			N	-0-			-0-	
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HOGTOWN-MOORE UNIT															WELL #: 1401				
RRCID -> 047381															COMPL. DATE				
TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824															N/A				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		49	N		49	-0-	-0-	-0-		49	3			N	-0-			-0-	
*03		56	N		56	-0-	-0-	-0-		56	3			N	-0-			-0-	
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
ECHOLS															WELL #: 1				
RRCID -> 050676															COMPL. DATE 09/03/1969				
TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715																			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*02		64	N		64	-0-	-0-	-0-		64	3			N	-0-			-0-	
*03		67	N		67	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-			-0-	
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HOGTOWN-MOORE UNIT															WELL #: 3501				
RRCID -> 090312															COMPL. DATE 06/01/1982				
TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430																			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02		53	N		53	-0-	-0-	-0-		53	3			N	-0-			-0-	
*03		61	N		61	-0-	-0-	-0-		61	3			N	-0-			-0-	
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

DESDEMONA		GREENHAW, MORRIS R.		MOORE, S. L.		//CONT.// 24389 001 //CONT.// 331530		WELL #:		2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3067		PERF. 3044		- 3060		CNTY: EASTLAND	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MOORE, S. L.								WELL #:		3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3063		PERF. 3052		- 3063			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23
02		523	N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23
*03		568	N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23
HOGTOWN-MOORE UNIT								WELL #:		2202		RRCID -> 118435		COMPL. DATE		05/27/1969		TOTAL DEPTH		2841		PERF. 2770		- 2841			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT								WELL #:		1803		RRCID -> 118439		COMPL. DATE		11/12/1969		TOTAL DEPTH		2862		PERF. 2814		- 2862			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HOGTOWN MOORE UNIT								WELL #:		1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE		10/12/2006		TOTAL DEPTH		3431		PERF. 3290		- 3300			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03		61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		DESDEMONA FIELD UNIT						587110		WELL #:		B101		RRCID -> 017597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2682		- 2720	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		117	N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA											CNTY: EASTLAND								
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC																			
DESDEMONA FIELD UNIT																			
WELL #: 4101																			
RRCID -> 017621																			
COMPL. DATE																			
N/A																			
TOTAL DEPTH																			
N/A																			
PERF. 2710 - 2732																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3				N	-0-					-0-	
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3				N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT																			
WELL #: A901																			
RRCID -> 017622																			
COMPL. DATE																			
N/A																			
TOTAL DEPTH																			
N/A																			
PERF. 2788 - 2803																			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-					-0-	
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT																			
WELL #: 1802																			
RRCID -> 017630																			
COMPL. DATE 03/22/1920																			
TOTAL DEPTH																			
N/A																			
PERF. 2679 - 2740																			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3				N	-0-					-0-	
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT																			
WELL #: 3201																			
RRCID -> 017632																			
COMPL. DATE 02/21/1949																			
TOTAL DEPTH																			
N/A																			
PERF. 2678 - 3295																			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-					-0-	
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT																			
WELL #: C201																			
RRCID -> 017676																			
COMPL. DATE 01/12/1984																			
TOTAL DEPTH																			
N/A																			
PERF. N/A																			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3				N	-0-					-0-	
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3				N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT																			
WELL #: C204																			
RRCID -> 036574																			
COMPL. DATE 01/12/1984																			
TOTAL DEPTH																			
N/A																			
PERF. N/A																			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3				N	-0-					-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3				N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT																			
WELL #: C205																			
RRCID -> 036575																			
COMPL. DATE 01/12/1984																			
TOTAL DEPTH																			
N/A																			
PERF. N/A																			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3				N	-0-					-0-	
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3				N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND											
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110																					
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #: C203		RRCID -> 036576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-				
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #: C202		RRCID -> 036577		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-				
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #: 3601		RRCID -> 042099		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-				
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #: 8201		RRCID -> 042879		COMPL. DATE 01/23/1967		TOTAL DEPTH		2755		PERF. N/A	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-				
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #: 1901		RRCID -> 043554		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH		2621		PERF. N/A	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-				
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #: A501		RRCID -> 043555		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH		2743		PERF. N/A	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-				
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #: 2702		RRCID -> 044738		COMPL. DATE 11/27/1923		TOTAL DEPTH		2629		PERF. N/A	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-				
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110													
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 047785		COMPL. DATE 07/03/1969		TOTAL DEPTH 2831		PERF. N/A							
M	0	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	78	N	-0-	78	-0-	-0-		78	3		N	-0-					-0-
03	90	N	-0-	90	-0-	-0-		90	3		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8102		RRCID -> 051002		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 2791		PERF. N/A							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	78	N	-0-	78	-0-	-0-		78	3		N	-0-					-0-
*03	90	N	-0-	90	-0-	-0-		90	3		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8103		RRCID -> 051003		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 2761		PERF. N/A							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	89	N	-0-	89	-0-	-0-		89	3		N	-0-					-0-
*03	102	N	-0-	102	-0-	-0-		102	3		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4001		RRCID -> 051441		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	118	N	-0-	118	-0-	-0-		118	3		N	-0-					-0-
*03	135	N	-0-	135	-0-	-0-		135	3		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9102		RRCID -> 062143		COMPL. DATE 05/03/1968		TOTAL DEPTH 2790		PERF. N/A							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	13	-0-	-0-		13	3		N	-0-					-0-
*03	15	N	-0-	15	-0-	-0-		15	3		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8101		RRCID -> 070037		COMPL. DATE 06/15/1966		TOTAL DEPTH 2757		PERF. N/A							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	102	N	-0-	102	-0-	-0-		102	3		N	-0-					-0-
*03	117	N	-0-	117	-0-	-0-		117	3		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 095455		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2806 - 2867							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	114	N	-0-	114	-0-	-0-		114	3		N	-0-					-0-
*03	131	N	-0-	131	-0-	-0-		131	3		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D101		RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH 2947		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	117 N		117	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	134 N		134	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103		RRCID -> 100444		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 2786		PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	118 N		118	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
*03	135 N		135	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D102		RRCID -> 100483		COMPL. DATE 01/02/1969		TOTAL DEPTH 2930		PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	103 N		103	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
03	118 N		118	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403		RRCID -> 100985		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2891	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	103 N		103	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
03	118 N		118	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1801		RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2625 - 2740	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	41 N		41	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
*03	47 N		47	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2725 - 2768	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	33 N		33	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
*03	38 N		38	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2935 - 2940	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	57 N		57	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*03	66 N		66	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH		2963 PERF. 2815 - 2915			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH		3210 PERF. 2740 - 2750			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-			-0-
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH		2890 PERF. 2853 - 2890			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH		2909 PERF. 2849 - 2909			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3				N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH		2955 PERF. 2886 - 2955			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 2708 - 2740			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3				N	-0-			-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902		RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH		2784 PERF. 2775 - 2784			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DESDEMONA														CNTY: EASTLAND	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC															
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 4501															
RRCID -> 118436															
COMPL. DATE 04/12/1985															
TOTAL DEPTH 3420															
PERF. 2719 - 2784															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: D501															
RRCID -> 119865															
COMPL. DATE 11/20/1985															
TOTAL DEPTH 3420															
PERF. 2848 - 2904															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: D301															
RRCID -> 119866															
COMPL. DATE 01/04/1986															
TOTAL DEPTH 2933															
PERF. 2920 - 2924															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: B301															
RRCID -> 119867															
COMPL. DATE 10/13/1985															
TOTAL DEPTH 3550															
PERF. 2687 - 2715															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 9201															
RRCID -> 119868															
COMPL. DATE 12/05/1985															
TOTAL DEPTH 3200															
PERF. 2700 - 2738															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 2101															
RRCID -> 119869															
COMPL. DATE 12/21/1985															
TOTAL DEPTH 3176															
PERF. 2683 - 2716															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-				-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 2701															
RRCID -> 119881															
COMPL. DATE 02/04/1920															
TOTAL DEPTH 2690															
PERF. N/A															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DESDEMONA														CNTY: EASTLAND	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC															
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: A502															
RRCID -> 119977															
COMPL. DATE 01/11/1986															
TOTAL DEPTH 3260															
PERF. 2715 - 2785															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 5501															
RRCID -> 122057															
COMPL. DATE 10/24/1985															
TOTAL DEPTH 3300															
PERF. 2675 - 2714															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-				-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: C301															
RRCID -> 123264															
COMPL. DATE 10/09/1985															
TOTAL DEPTH 3370															
PERF. 2786 - 2854															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA (BRESSLER SAND)														CNTY: EASTLAND	
JD OPERATING															
CLARK															
WELL #: 2															
RRCID -> 105982															
COMPL. DATE 03/18/1980															
TOTAL DEPTH 3300															
PERF. 2900 - 2914															
11	150 #	127	-0-	-23	-0-	-0-	127	2		Y	-0-				-0-
12	155 #	134	-0-	-21	-0-	-0-	134	2		Y	-0-				-0-
01	155 #	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	2		Y	-0-				-0-
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-				-0-
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-				-0-
04	150 #	122	-0-	-28	-0-	-0-	122	2		Y	-0-				-0-
CLARK															
WELL #: 1															
RRCID -> 105983															
COMPL. DATE 03/05/1980															
TOTAL DEPTH 3240															
PERF. 2884 - 2889															
11	60 #	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	2		Y	-0-				-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2		Y	-0-				-0-
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2		Y	-0-				-0-
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	-0-	52	2		Y	-0-				-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2		Y	-0-				-0-
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	2		Y	-0-				-0-
LOWRANCE INC.														CNTY: EASTLAND	
MOBIL-ROANE															
WELL #: 1															
RRCID -> 112770															
COMPL. DATE 12/01/1983															
TOTAL DEPTH 2965															
PERF. 2846 - 2861															
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	3		N	-0-				5
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3		N	-0-				5
01	15 #	9	-0-	-6	-0-	-0-	9	3		N	-0-				5
02	15 #	8	-0-	-7	-0-	-0-	8	3		N	-0-				5
03	15 #	7	-0-	-8	-0-	-0-	7	3		N	-0-				5
04	12 #	8	-0-	-4	-0-	-0-	8	3		N	-0-				5

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)				24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ERATH						
9K INVESTMENTS LLC				988752														
HALLMARK -A-				WELL #:		1		RRCID -> 140751		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3278 - 3312				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-			480 3	20 9	N		18						86
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-			494 3	33 9	N		30						116
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-			453 3	31 9	N		28						144
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-			491 3	42 9	N		38						182
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-			504 3	35 9	N		32	171	1				43
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-			492 3	36 9	N		33						76
HUFFMAN, FRED				WELL #:		1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246				
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-			148 3		N		-0-						-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-			151 3		N		-0-						-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-			142 3		N		-0-						-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-			126 3		N		-0-						-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-			130 3		N		-0-						-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-			126 3		N		-0-						-0-
DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH						
DMV PIPELINE LLC				221580														
UPSHAW				WELL #:		1		RRCID -> 178991		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2024																		
PAIR				WELL #:		1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2024																		
DMV OBBCO RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2024																		
DMV-PARKER				WELL #:		2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2024																		

DESEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580														
HIGGINBOTTOM		WELL #:		1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH		3288 PERF. 2877 -		2931				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						109
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						109
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						109
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						109
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						109
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						109
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2024																		

PORTER		WELL #:		1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH		3410 PERF. 2796 -		2944				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2024																		

WILKS UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH		3335 PERF. 2769 -		2863				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024																		

SPURLEN		WELL #:		1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH		3473 PERF. 2994 -		3098				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2024																		

SPELL		WELL #:		1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH		3350 PERF. 2834 -		2896				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2024																		

BAYS-DECKER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH		3462 PERF. 2988 -		3054				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						87
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						87
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						87
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						87
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						87
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						87
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024																		

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH									
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580															
ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2024																	
KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054									
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024																	
CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070									
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2024																	
BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 262097		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929									
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2024 - WELL PLUGGED 10/09/24																	
DESDEMONA, N. (CONGL)		24391 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
JD OPERATING		427405															
ECHOLS, J.S. "B"		WELL #: 1B		RRCID -> 116074		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 3333									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					22
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
T.P. FEE/DIAZ/				WELL #:	6	RRCID ->	069602	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808	PERF.	N/A	
11	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	22	1	459	3	N	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	17	1	494	3	N	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	26	1	458	3	N	-0-			-0-
02	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	24	1	435	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	21	1	387	3	N	-0-			-0-
04	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	26	1	447	3	N	-0-			-0-
T.P. FEE (DIAZ)				WELL #:	7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A	
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	17	1	350	3	N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	10	1	312	3	N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	16	1	284	3	N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	17	1	304	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	18	1	339	3	N	-0-			-0-
04	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	19	1	323	3	N	-0-			-0-
T.P FEE (DIAZ)				WELL #:	8	RRCID ->	069604	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1539 - 1577	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DICEY (CONGLOMERATE)				24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.				090870										
REYNOLDS, ETHEL				WELL #:		RRCID ->	086066	COMPL. DATE	05/31/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5250 - 5352	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED				08/24/2021										
REYNOLDS, ETHEL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	249644	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	5115 - 5130	
11	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-			71
12	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3			N	-0-			71
01	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-			71
02	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	3			N	-0-			71
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1106	3	6	9	N	5			76
04	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1130	3	6	9	N	5			81

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC				101481										
WOODY, G. C.		WELL #:		2		RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 5886				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD, J. T.		WELL #:		1		RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 5382				
11		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
12		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
01		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
02		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDAVID, D.Q.		WELL #:		1		RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661				
11		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
12		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
01		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BKV BARNETT II, LLC		103758												
SMELLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 215649		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 5963						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		E 1		RRCID -> 221689		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978				
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CASE RESOURCES, LLC		139140												
LYNCH, W. L.		WELL #:		1		RRCID -> 110978		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5536				
11		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3		N	-0-			26
12		620 N	34	-0-	-586 B	-0-	34	3		N	-0-			26
01		620 N	5	-0-	-615 B	-0-	5	3		N	-0-			26
02		560 N	70	-0-	-490 B	-0-	70	3		N	-0-			26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			26
04		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			26

DICEY (CONGLOMERATE) CASE RESOURCES, LLC HUTCHESON			//CONT.// 24618 250 //CONT.// 139140 WELL #: 10			ASSOCIATED RRCID -> 135853			PRORATED COMPL. DATE 09/13/1990			CNTY: PARKER TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
RKW OPERATING LLC SMITH			714311 WELL #: 1			RRCID -> 078583			COMPL. DATE 06/16/1978			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178				
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
RAGLE, L. W.			WELL #: 2			RRCID -> 084188			COMPL. DATE 06/22/1979			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5808 - 5828				
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
WILHITE			WELL #: 1 C			RRCID -> 090048			COMPL. DATE 09/05/1980			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
PAFFORD, R. W.			WELL #: 1			RRCID -> 093446			COMPL. DATE 06/26/1980			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618				
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC STROUD			743222 WELL #: 1			RRCID -> 078574			COMPL. DATE 04/15/1978			TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

DICEY (5200)			24618 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC			101481														
CLARK, A. W.			WELL #: 1			RRCID -> 036177			COMPL. DATE 01/12/1962			TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-				31
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-				31
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-				31
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-				31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				31
04	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					
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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					
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-				23
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-				23
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-				23
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-				23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				23
04	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					
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WILEY "A"			WELL #: 4B			RRCID -> 112827			COMPL. DATE 09/10/1984			TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029					
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

DICK WYATT (DUFFER)		24649 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922								
MCCAULEY, CLAUD		WELL #: 1	RRCID -> 104110		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			-0-
DICKERSON (CONGLOMERATE)		24653 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HITEX RESOURCES, LP		390521								
DICKERSON "C"		WELL #: 1	RRCID -> 119202		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					38
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019										
DICKERSON		WELL #: 1	RRCID -> 122540		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019										
DILLARD (MARBLE FALLS)		24745 555	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		448810								
TABER RANCH "A"		WELL #: 106	RRCID -> 104132		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675			
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			-0-
TABER "A"		WELL #: 103	RRCID -> 184626		COMPL. DATE 09/22/1982		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847			
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			194
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			194
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			194
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			194
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			194
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			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			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					36
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DILLON (DUFFER)		24803 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: EASTLAND		
OLDER THAN DIRT LLC		100476						
MURDOCK, NORMA		WELL #:	1	RRCID ->	113416	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DOMINEY (CADD0)		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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581	N	NO RPT	15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581	N	NO RPT	15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581	N	NO RPT	15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581	N	NO RPT	15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581	N	NO RPT	15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581	N	NO RPT	15
SANTA FE-ATCHISON		WELL #:	5A	RRCID ->	120106	COMPL. DATE	07/04/1985	TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974	N	NO RPT	20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974	N	NO RPT	20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974	N	NO RPT	20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974	N	NO RPT	20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974	N	NO RPT	20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974	N	NO RPT	20
HICKS-SANTA FE		WELL #:	1	RRCID ->	127754	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292	N	NO RPT	-0-
DORA, NORTH (ODOM)		25377 710	ASSOCIATED		49B	CNTY: NOLAN		
O'RYAN OIL AND GAS		617042						
BOYD -B-		WELL #:	17	RRCID ->	036284	COMPL. DATE	04/29/1965	TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DORA, NORTH (ODOM)		//CONT.//		25377 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042								
BOYD B		WELL #:		9	RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
04	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	
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	90	1	490 2	N	-0-		32
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	107	1	497 2	N	-0-		32
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	480 2	N	-0-		32
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472 2	N	-0-		32
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	104	1	548 2	N	-0-		32
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	47	1	620 2	N	-0-		32
MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
THREATT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 094548		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5095		PERF. 4914 - 4924	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25 2	N	-0-		54
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26 2	N	-0-		54
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27 2	N	-0-		54
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20 2	N	-0-		54
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26 2	N	-0-		54
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28 2	N	-0-		54
WALKER, M. E.		WELL #:		1	RRCID -> 099462		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4822 - 4829	
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221 2	N	-0-		6
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	39	1	185 2	N	-0-		6
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198 2	N	-0-		6
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179 2	N	-0-		6
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	32	1	175 2	N	-0-		6
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187 2	N	-0-		6

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) ROLLO RESOURCES, LLC HARRISON				25689 600 726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER					
WELL #:				1A	RRCID -> 126660		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4727	PERF. 1390 - 1400			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DOUBLE -F- (STRAWN) J-TEC OPERATING, LLC STUART				25700 500 427739		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
WELL #:				5401C	RRCID -> 167733		COMPL. DATE		12/19/1997		TOTAL DEPTH		4050	PERF. 1602 - 1666			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
STUART 54				WELL #:		5C	RRCID -> 169372		COMPL. DATE		06/23/1998		TOTAL DEPTH		1706	PERF. 1442 - 1499	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	101	-0-	101	101		101	3		N	-0-					-0-	
02	14B DENY	101	-0-	101	202		101	3		N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	113	-0-	113	315		113	3		N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	99	-0-	99	414		99	3		N	-0-					-0-	
STUART, S J "B"				WELL #:		2A	RRCID -> 211055		COMPL. DATE		09/25/1995		TOTAL DEPTH		1740	PERF. 1630 - 1642	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
STUART "54"				WELL #:		7 C	RRCID -> 212057		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		1699	PERF. 1509 - 1624	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. SNOWDEN HART				850964 WELL #:		2	RRCID -> 137738		COMPL. DATE		12/31/1986		TOTAL DEPTH		4011	PERF. 1653 - 1663	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2026																	

DOUBLE TROUBLE (CONGL)			25787 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALLAHAN						
MOGUL RESOURCES, LLC			573657															
ROGERS, LUTHER			WELL #: 3			RRCID -> 087915			COMPL. DATE 04/07/1980			TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3760 - 3770						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DOUGLASS. (BIG SALINE)			25857 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER						
BAJA PRODUCTION JACKSON			044650															
			WELL #: 1			RRCID -> 099931			COMPL. DATE 02/16/1982			TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4281 - 4317						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DOUGLASS (STRAWN)			25868 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER						
AMRWR, LLC JACKSON			102699															
			WELL #: 2			RRCID -> 103200			COMPL. DATE 11/01/1982			TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3002 - 3012						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUNHAM & YOUNG			26592 001			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN						
OTEX LLC NORRIS, H. O.			628115															
			WELL #: 5			RRCID -> 125885			COMPL. DATE 05/12/1978			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)			26784 600			ASSOCIATED			49B			CNTY: COMANCHE						
KROH OPERATING LLC ROGERS, FRED E.			478245															
			WELL #: 1			RRCID -> 137642			COMPL. DATE 03/03/1988			TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
PETEX			659782															
LAWSON HEIRS			WELL #: 1			RRCID -> 137639			COMPL. DATE 02/05/1988			TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.//										26784 600	ASSOCIATED		49B	CNTY: COMANCHE				
UNDERWOOD, TROYAT										876173								
UNDERWOOD, TROYAT										WELL #:	1	RRCID -> 139203	COMPL. DATE 02/04/1979	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 2680 - 2683		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WATSON OIL & GAS, INC.										901174								
PERRY, JACK										WELL #:	2	RRCID -> 087985	COMPL. DATE 05/09/1980	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2648 - 2667		
11	240 #	147	-0-	-93	-0-	147	2				N	-0-					-0-	
12	248 #	102	-0-	-146	-0-	102	2				N	-0-					-0-	
01	248 #	123	-0-	-125	-0-	123	2				N	-0-					-0-	
02	140 #	126	-0-	-14	-0-	126	2				N	-0-					-0-	
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2				N	-0-					-0-	
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2				N	-0-					-0-	
UNDERWOOD, TED										WELL #:	1	RRCID -> 133522	COMPL. DATE 10/12/1979	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2593 - 2814		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/25/2026								
SMITH, W. C.										WELL #:	2	RRCID -> 137878	COMPL. DATE 04/10/1980	TOTAL DEPTH	2877	PERF. 2812 - 2826		
11	1581 R	-0-	-0-	-1581	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BUTLER, ARNOLD										WELL #:	2	RRCID -> 138049	COMPL. DATE 09/22/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2738 - 2742		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BUTLER, ARNOLD "B"										WELL #:	1	RRCID -> 145300	COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2744 - 2748		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. WRIGHT, JIMMIE				26787 500 667700		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE						
				WELL #:	1	RRCID ->	020988	COMPL. DATE	06/20/1961	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2530 - 2563			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4 N	-0-	-0-		-4 B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-		-0 B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-		-0 B	-0-						N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-		-4 B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-		-0 B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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			
11	88 N	88	-0-		-0 B	-0-		88	2			N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-		-0 B	-0-		93	2			N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-		-0 B	-0-		94	2			N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-		-0 B	-0-		85	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	92 N	92	-0-		-0 B	-0-		92	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-		-0 B	-0-						N	NO RPT			-0-

RUTLEDGE, KENNY SANDERS, H. J.				739150 WELL #:	1	RRCID ->	055309	COMPL. DATE	08/28/1972	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	2494 - 2504			
11	75 N	75	-0-		-0 B	-0-		75	2			N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-		-0 B	-0-		76	2			N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-		-0 B	-0-		76	2			N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-		-0 B	-0-		69	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	75 N	75	-0-		-0 B	-0-		1	1	74	2	N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-		-0 B	-0-		2	1	73	2	N	-0-			-0-

CLARK				WELL #:	1 T	RRCID ->	076417	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	N/A			
11	SI MULT	NO RPT	-0-		-0 B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-		-0 B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-		-0 B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-		-0 B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-		-0 B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-		-0 B	-0-						N	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC KEITH				860965 WELL #:	1 L	RRCID ->	055147	COMPL. DATE	06/21/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0 B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0 B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0 B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0 B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0 B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0 B	-0-						N	-0-			-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)														26787 509		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY														739150										
CLARK														WELL #:		1 C	RRCID -> 076418		COMPL. DATE 02/21/1978		TOTAL DEPTH 2642		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			62 2	N	-0-				-0-					
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-			65 2				N	-0-				-0-					
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			64 2	N	-0-				-0-					
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			57 2	N	-0-				-0-					
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-			1 1			59 2	N	-0-				-0-					
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1			59 2	N	-0-				-0-					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC														860965										
KEITH														WELL #:		1 U	RRCID -> 055609		COMPL. DATE 06/22/1972		TOTAL DEPTH 4777		PERF. N/A	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
EVB (CADD0)														27032 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NOLAN				
GOODROCK NATURAL RESOURCES, LLC														315260										
COCHRAN														WELL #:		2	RRCID -> 295799		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6444 - 6450	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-					
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	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-					

E 115 (MISS. CONS.)				27054 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD			
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC				103198												
MATTHEWS TRUST "13"				WELL #: 1	RRCID -> 260485	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4804 - 4917							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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							
11	120 #	68	-0-	-52	-0-	68 2				N	-0-			-0-		
12	93 #	45	-0-	-48	-0-	45 2				N	-0-			-0-		
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	45 2				N	-0-			-0-		
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2				N	-0-			-0-		
03	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2				N	-0-			-0-		
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 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							
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2				N	-0-			60		
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			60		
01	4 #	1	-0-	-3	-0-	1 2				N	-0-			60		
02	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2				N	-0-			60		
03	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2				N	-0-			60		
04	4 #	1	-0-	-3	-0-	1 2				N	-0-			60		
AGNEW				WELL #: 1	RRCID -> 295630	COMPL. DATE 06/05/1989	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 1926 - 1950							
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26 2				N	-0-			-0-		
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 2				N	-0-			-0-		
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2				N	-0-			-0-		
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	24 2				N	-0-			-0-		
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2				N	-0-			-0-		
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2				N	-0-			-0-		
BACON ENERGY				042398												
KINNEBREW, L. L.				WELL #: 1A	RRCID -> 141980	COMPL. DATE 04/21/1992	TOTAL DEPTH	1586	PERF. 1520 - 1530							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
KINNEBREW, L. L.				WELL #: 2A	RRCID -> 141982	COMPL. DATE 02/27/1992	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1492 - 1502							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR BACON ENERGY				//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: EASTLAND							
RINGLING LAKE (BEARD)				//CONT.//	042398	RRCID -> 155313				COMPL. DATE 08/29/1975				TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230							
				WELL #:	2																
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
RINGLING LAKE (BEARD)				WELL #:	1	RRCID -> 155315				COMPL. DATE 07/15/1983				TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
ABBOTT-REYNOLDS				WELL #:	1A	RRCID -> 189440				COMPL. DATE 03/26/1981				TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860							
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
REYNOLDS, J. H.				WELL #:	1	RRCID -> 196162				COMPL. DATE 10/14/1967				TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386							
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-					-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-					-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-					-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-					-0-			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	172						N	-0-					-0-			
REYNOLDS, J. H.				WELL #:	2	RRCID -> 196163				COMPL. DATE 05/15/1980				TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399							
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
BEARD -4-				WELL #:	4 A	RRCID -> 224770				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518			
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C ELLIE											27358 001 060138		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
WELL #: 3											RRCID -> 286759		COMPL. DATE 12/11/2018		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3482 - 3753			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

HAILEY D											WELL #: 10		RRCID -> 290938		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

BRAKA OPERATING, L.L.C. HARRELL, J.C. "X"											088563 3		RRCID -> 108281		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A			
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-				
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-				
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-				
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-				
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-				
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-				

HARRELL, J.C. "X"											WELL #: 4		RRCID -> 108332		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806			
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-				
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-				
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-				
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-				
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-				
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-				

BOUQUET, T.											WELL #: 1		RRCID -> 123754		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930														
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			48
12	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			48
01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			48
02	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			48
03	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			48
04	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			48
RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117														
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			2
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			2
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			2
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			2
03	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			2
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			2
MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559														
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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2026														
BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381														
11	270	#	95	-0-	-175	-0-	87	3	8 9	N	7			103
12	279	#	53	-0-	-226	-0-	52	3	1 9	N	1			104
01	217	#	123	-0-	-94	-0-	109	3	14 9	N	13			117
02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	255	3	13 9	N	12			129
03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	142	3	25 9	N	23	107 1		45
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	142	3	11 9	N	10			55
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074														
11	90	#	85	-0-	-5	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
12	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
01	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

STATE			WELL #: 3A			RRCID -> 282497			COMPL. DATE 10/11/1993			TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3195 - 3205						
11	55	R	55	-0-	-0-	-0-		55	3			N	-0-					-0-
12	62 #		52	-0-	-10	-0-		52	3			N	-0-					-0-
01	62 #		45	-0-	-17	-0-		45	3			N	-0-					-0-
02	56 #		45	-0-	-11	-0-		45	3			N	-0-					-0-
03	62 #		47	-0-	-15	-0-		47	3			N	-0-					-0-
04	60 #		49	-0-	-11	-0-		49	3			N	-0-					-0-

STATE			WELL #: 4A			RRCID -> 282498			COMPL. DATE 06/04/1993			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3178 - 3189						
11	166	R	166	-0-	-0-	-0-		166	3			N	-0-					-0-
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-		157	3			N	-0-					-0-
01	155 #		135	-0-	-20	-0-		135	3			N	-0-					-0-
02	140 #		135	-0-	-5	-0-		135	3			N	-0-					-0-
03	186 #		140	-0-	-46	-0-		140	3			N	-0-					-0-
04	180 #		147	-0-	-33	-0-		147	3			N	-0-					-0-

STATE			WELL #: 5A			RRCID -> 282552			COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3152 - 3276						
11	166	R	166	-0-	-0-	-0-		166	3			N	-0-					-0-
12	157	R	157	-0-	-0-	-0-		157	3			N	-0-					-0-
01	155 #		135	-0-	-20	-0-		135	3			N	-0-					-0-
02	140 #		135	-0-	-5	-0-		135	3			N	-0-					-0-
03	186 #		140	-0-	-46	-0-		140	3			N	-0-					-0-
04	180 #		147	-0-	-33	-0-		147	3			N	-0-					-0-

STATE			WELL #: 6A			RRCID -> 282553			COMPL. DATE 05/23/1994			TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3157 - 3167						
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-		168	3			N	-0-					-0-
12	156	R	156	-0-	-0-	-0-		156	3			N	-0-					-0-
01	155 #		135	-0-	-20	-0-		135	3			N	-0-					-0-
02	168 #		136	-0-	-32	-0-		136	3			N	-0-					-0-
03	186 #		138	-0-	-48	-0-		138	3			N	-0-					-0-
04	180 #		146	-0-	-34	-0-		146	3			N	-0-					-0-

SNEED			WELL #: R 1			RRCID -> 292976			COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 3666 PERF. 3348 - 3360						
11	180 #		-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					-0-
12	155 #		132	-0-	-23	-0-		132	3			N	-0-					-0-
01	155 #		104	-0-	-51	-0-		104	3			N	-0-					-0-
02	155 R		155	-0-	-0-	-0-		155	3			N	-0-					-0-
03	155 #		-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-
04	120 #		-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-

RICE			WELL #: 1			RRCID -> 295484			COMPL. DATE 12/23/1981			TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3303 - 3305						
11	6 #		-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-
12	6 #		-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL COMPANY, LLC				103321						
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	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
COOPER		WELL #:		1	RRCID -> 148347	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3315	- 3321
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CRYSTAL J OIL AND GAS LLC				103689						
SPENCER		WELL #:		1	RRCID -> 134391	COMPL. DATE 04/28/1983	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3150	- 3170
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 3				-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3				-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3				-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20 3				-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3				-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				NO RPT	-0-
SPENCER		WELL #:		1A	RRCID -> 134392	COMPL. DATE 11/15/1983	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 3154	- 3166
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 3				-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3				-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3				-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20 3				-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3				-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				NO RPT	-0-
EUDY		WELL #:		1	RRCID -> 162713	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4054	PERF. 3057 - 3062
11	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3			24 7	25
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3				25
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3				25
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3				25
03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 3				25
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				NO RPT	25
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724						
BREWER, F. "A"		WELL #:		A002	RRCID -> 229307	COMPL. DATE 07/25/1996	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3495	- 3514
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
THOMPSON, DAVE		WELL #:		3	RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 3267	-	3398
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMPSON, DAVE											
		WELL #:		2	RRCID -> 128877	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3240	-	3374
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SNOW-HARRELL											
		WELL #:		10	RRCID -> 129515	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3746	-	3762
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	29 3				-0-
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29 3				-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	28 3				-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29 3				-0-
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34 3				-0-
04	115 R	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115 3				-0-
SNOW-HARRELL											
		WELL #:		11	RRCID -> 129518	COMPL. DATE 02/17/1987	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 3740	-	3760
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	-0-	28 3				-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	-0-	27 3				-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	26 3				-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28 3				-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	33 3	3 9			3
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	107 3	15 9			17
SQUIRES											
		WELL #:		1	RRCID -> 133170	COMPL. DATE 08/01/1988	TOTAL DEPTH	3763	PERF. 3596	-	3636
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3				-0-
12	5 #	1	-0-	-4	-0-	-0-	1 3				-0-
01	5 #	1	-0-	-4	-0-	-0-	1 3				-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					-0-
CAPPS											
		WELL #:		1	RRCID -> 134347	COMPL. DATE 09/26/1988	TOTAL DEPTH	3754	PERF. 3616	-	3644
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186 3				-0-
12	216 R	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216 3				-0-
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172 3				-0-
02	140 #	64	-0-	-76	-0-	-0-	64 3				-0-
03	186 #	49	-0-	-137	-0-	-0-	49 3				-0-
04	180 #	50	-0-	-130	-0-	-0-	50 3				-0-
ERVIN											
		WELL #:		2	RRCID -> 137867	COMPL. DATE 03/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3358	-	3368
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.					331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:	E 21	RRCID -> 239029	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH	3533	PERF. 3423 - 3443				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 #		53	-3	-0-		53 3			N	-0-			-0-
03	62 #		61	-1	-0-		61 3			N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOGTOWN MOORE UNIT				WELL #:	29H	RRCID -> 265305	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 3290 - 3300				
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #		25	-3	-0-		25 3			N	-0-			-0-
03	31 #		29	-2	-0-		29 3			N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
J & J WHITESIDE INC.					427649									
WHITESIDE "A"				WELL #:	3	RRCID -> 182006	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH	2555	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C.					427733									
ELDER				WELL #:	1	RRCID -> 118471	COMPL. DATE 03/30/1981	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 3294 - 3430				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOKOMO ENERGY, INC.					474070									
FIELDS C				WELL #:	4	RRCID -> 294678	COMPL. DATE 12/12/2022	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 2856 - 2898				
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			37
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			37
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			37
02	3 #		11	-8	-0-		11 3			N	-0-			37
*03	27 R		27	-0-	-0-		27 3			N	-0-			37
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.				511345							
MC DONNELL		WELL #:		3	RRCID -> 265377	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3534 -	3773
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	-0-
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
02		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-	-0-
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
04		10 #	9	-0-	-1	-0-	9 3		N	-0-	-0-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355							
KATHERYNE FEE		WELL #:		3	RRCID -> 162788	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3641 -	3645
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MITCHELL, RODNEY				571775							
CROWELL, EDNA		WELL #:		1	RRCID -> 131000	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH	1603	PERF.	1524 -	1534
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MOGUL RESOURCES, LLC				573657							
HUCKABY		WELL #:		1	RRCID -> 120335	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2426 -	2439
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	125			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
HUCKABY		WELL #:		3	RRCID -> 123626	COMPL. DATE 10/21/1986	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2474 -	2486
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 5	RRCID -> 244409	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3254 -	3322
11	90 #		-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
12	93 #		-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
01	93 #		-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
03	76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR														CNTY: EASTLAND	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC															
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: E 4															
RRCID -> 245485															
COMPL. DATE 05/12/2007															
TOTAL DEPTH 3700															
PERF. 3287 - 3307															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
02	54 R		54	-0-	-0-		54 3			N	-0-			-0-	
03	62 R		62	-0-	-0-		62 3			N	-0-			-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: E 6															
RRCID -> 245486															
COMPL. DATE 03/01/2007															
TOTAL DEPTH 3307															
PERF. 2603 - 2630															
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
02	52 R		52	-0-	-0-		52 3			N	-0-			-0-	
*03	60 R		60	-0-	-0-		60 3			N	-0-			-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 4501															
RRCID -> 247639															
COMPL. DATE 04/06/2007															
TOTAL DEPTH 3420															
PERF. 3150 - 3315															
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
02	63 R		63	-0-	-0-		63 3			N	-0-			-0-	
*03	72 R		72	-0-	-0-		72 3			N	-0-			-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 4502H															
RRCID -> 253245															
COMPL. DATE 04/09/2007															
TOTAL DEPTH 3334															
PERF. 4225 - 5810															
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-	
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-	
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-	
02	81 R		81	-0-	-0-		81 3			N	-0-			-0-	
*03	93 R		93	-0-	-0-		93 3			N	-0-			-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 4503H															
RRCID -> 253330															
COMPL. DATE 04/11/2007															
TOTAL DEPTH 3212															
PERF. 4290 - 6270															
11	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-	
04	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															
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
02	42 R		42	-0-	-0-		42 3			N	-0-			-0-	
*03	48 R		48	-0-	-0-		48 3			N	-0-			-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR NT MINERALS, LLC MITCHAM, J. R.			//CONT.// 27358 001 615872 WELL #:		2 RRCID -> 253319		49B COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 2046 - 2048					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RED GAP OIL & GAS LLC SCHAEFER			697026 WELL #:		8 RRCID -> 287536		COMPL. DATE 07/05/2019		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2909 - 2968					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

REO OPERATING LLC CURRY, S. O.			701876 WELL #:		1 RRCID -> 262640		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 2543		PERF. 2352 - 2358					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTON -C-			713291 WELL #:		4 C RRCID -> 263009		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 3163 - 3207					
11	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	3				N	-0-				-0-
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3				N	-0-				-0-
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3				N	-0-				-0-
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3				N	-0-				-0-
03	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3				N	-0-				-0-
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3				N	-0-				-0-

HITTON -C-			WELL #:		1 RRCID -> 263227		COMPL. DATE 09/01/1930		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3730 - 3735					
11	540 #	536	-0-	-4	-0-	536	3				N	-0-				-0-
12	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3				N	-0-				-0-
01	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	3				N	-0-				-0-
02	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3				N	-0-				-0-
03	710 R	710	-0-	-0-	-0-	710	3				N	-0-				-0-
04	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720	3				N	-0-				-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES WAYNICK			767544 WELL #:		1 RRCID -> 129046		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3349 - 3362					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR SEQUOIA ENERGY RESOURCES WHITTINGTON			//CONT.// 27358 001 //CONT.// 767544 WELL #: 1		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
					RRCID ->	129047	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3347 - 3380						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHULTS, ROBERT L. SHULTS, CECIL G.					779235 WELL #: 1	RRCID ->	181965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.					800281 WELL #: 1	RRCID ->	118201	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 3607 - 3617					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CARR, J. C.					WELL #: 2	RRCID ->	138545	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3913 - 3930					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
T-SQUARE PETROLEUM CO. TAFF					833912 WELL #: 5	RRCID ->	267485	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2381 - 2385					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)										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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6						
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6						
PLUGGED AND ABANDONED										03/26/2011										
MITCHAM										WELL #:	2 C	RRCID -> 063415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148 PERF. 3638 - 3642				
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-						
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-						
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-						
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-						
03	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-			-0-						
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			-0-						
ALVEY										WELL #:	1 T	RRCID -> 071750	COMPL. DATE 03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097 PERF. N/A					
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-			-0-						
12	1333 N	1045	-0-	-288	-0-	1045	2			Y	-0-			-0-						
01	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			Y	-0-			-0-						
02	1176 N	1037	-0-	-139	-0-	1037	2			Y	-0-			-0-						
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-			-0-						
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-			-0-						
BROWN, HAROLD "A"										WELL #:	1	RRCID -> 088890	COMPL. DATE 05/30/1979	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 3717 - 3727					
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	4	2	1	9	N	1			49						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			51						
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			51						
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1			52						
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			52						
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			52						
COATES, J. C.										WELL #:	1	RRCID -> 098461	COMPL. DATE 11/28/1981	TOTAL DEPTH	4115 PERF. 3618 - 3620					
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-						
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-						
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-						
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-						
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			-0-						
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-						
HAMILTON, DAN EST.										WELL #:	2	RRCID -> 100365	COMPL. DATE 07/18/1957	TOTAL DEPTH	3662 PERF. 3609 - 3628					
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-						
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-						
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-						
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-						
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-						
04	6 N	6	-0-	-0-	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	Y	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625									
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2	Y	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603									
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	25
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	25
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	25
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	25
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	25
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	25
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002									
11	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	2
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	2
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	2
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	2
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	2
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	2
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678									
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030									
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	36
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	36
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	36
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	36
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	36
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	36
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566									
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	N	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-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. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CRAWFORD, A. D. -N-										WELL #: 3		RRCID -> 131987		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3044 - 3056	
11	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	2					N	-0-					90	
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-					90	
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2					N	-0-					90	
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2					N	-0-					90	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2					N	-0-					90	
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2					N	-0-					90	

GALLEGOS, MARCUS										WELL #: 2		RRCID -> 135508		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3644 - 3654	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MITCHAM										WELL #: 5		RRCID -> 159521		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3631 - 3651	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BROWN, LEAH										WELL #: 1		RRCID -> 206531		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3693 - 3706	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2					N	-0-					-0-	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-					-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2					N	-0-					-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2					N	-0-					-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2					N	-0-					-0-	
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2					N	-0-					-0-	

CHOATE, JIM 'C'										WELL #: 11		RRCID -> 217387		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 3620 - 3622	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2					N	-0-					16	
12	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2					N	-0-					16	
01	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2					N	-0-					16	
02	112 N	12	-0-	-100	-0-	12	2					N	-0-					16	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2					N	-0-					16	
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2					N	-0-					16	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE						
11	120 N	120 -0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-	-0-
12	124 N	102 -0-	-22	-0-	102 2		N	-0-	-0-
01	102 N	102 -0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-
02	113 N	113 -0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-	-0-
03	110 N	110 -0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	-0-
04	132 N	132 -0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	-0-
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428									
11	120 N	111 -0-	-9	-0-	111 2		N	-0-	-0-
12	124 N	100 -0-	-24	-0-	100 2		N	-0-	-0-
01	124 N	100 -0-	-24	-0-	100 2		N	-0-	-0-
02	157 N	157 -0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	-0-
03	111 N	111 -0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	-0-
04	90 N	82 -0-	-8	-0-	82 2		N	-0-	-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851									
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061									
11	94 N	94 -0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	33
12	155 N	106 -0-	-49	-0-	106 2		N	-0-	33
01	124 N	109 -0-	-15	-0-	109 2		N	-0-	33
02	97 N	97 -0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	33
03	106 N	106 -0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	33
04	120 N	115 -0-	-5	-0-	115 2		N	-0-	33
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563									
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175									
11	33 N	33 -0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
12	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	33 N	33 -0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-	-0-
02	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	130 N	130 -0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
04	178 N	178 -0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-	-0-
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A									
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620									
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060														
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-		99
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-		99
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-		99
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		99
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		99
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-		99
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798														
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-		-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-		-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376														
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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2026														
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846														
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-		-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-		-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-0-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979														
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-0-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046														
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884														
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-0-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820														
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-0-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847														
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-0-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856														
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-0-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3				N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3				N	-0-			-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3				N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3				N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010															
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3				N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3				N	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3				N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-			-0-
04		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 3				N	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			100
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			100
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			100
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-			100
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			100

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642															
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563															
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-			-0-
12		10 N	3	-0-	-7	-0-	3 3				N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3				N	-0-			-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-			-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563									
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3		Y	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653									
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	113
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	113
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	113
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	113
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	113
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	113
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330									
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-
HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442 CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
CDJ OIL COMPANY, LLC 103321 STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	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														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494														
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939														
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2026 - WELL PLUGGED 02/02/26														
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724														
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724															
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644															
HAGAMAN WELL #: 1															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488															
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88	

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755															
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-	
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-			-0-	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-	
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-	
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-	
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
FOX, A. L. 281293														
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREENHAW, MORRIS R. 331530														
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
04	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														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
04	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														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206														
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986														
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) INTERSTATE EXPLORATIONS LLC INLAND										//CONT.// 27358 498 //CONT.// 425206		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
										WELL #:	1	RRCID ->	131299	COMPL. DATE	06/01/1989	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2946	-	2966
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
11	120 N	111	-0-	-0-	-9	-0-		111	2			N	-0-					-0-			
12	124 N	36	-0-	-0-	-88	-0-		36	2			N	-0-					-0-			
01	10 N	6	-0-	-0-	-4	-0-		6	2			N	-0-					-0-			
02	112 N	67	-0-	-0-	-45	-0-		67	2			N	-0-					-0-			
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		43	2			N	-0-					-0-			
04	6 N	1	-0-	-0-	-5	-0-		1	2			N	-0-					-0-			
ROBERTS										WELL #:	1	RRCID ->	213693	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	3525	-	3532
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-		742	2			N	-0-					164			
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-		559	2			N	-0-					164			
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-		720	2			N	-0-					164			
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-		687	2			N	-0-					164			
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-		896	2			N	-0-					164			
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-		464	2			N	-0-					164			
HUNT										WELL #:	1	RRCID ->	219840	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3503	-	3508
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-		422	2	13	9	N	12					190			
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		422	2	6	9	N	5					195			
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-		400	2	12	9	N	11	174	1			32			
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-		452	2	10	9	N	9					41			
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-		520	2	12	9	N	11					52			
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		224	2	8	9	N	7					59			
LONG										WELL #:	3	RRCID ->	222161	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3283	-	3306
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2			N	-0-					86			
12	12 N	8	-0-	-0-	-4	-0-		8	2			N	-0-					86			
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					86			
02	28 N	15	-0-	-0-	-13	-0-		15	2			N	-0-					86			
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-					86			
04	4 N	1	-0-	-0-	-3	-0-		1	2			N	-0-					86			
LEE										WELL #:	1	RRCID ->	236868	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3646	-	3652
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-		169	2			N	-0-					196			
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-		86	2			N	-0-					196			
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		204	2			N	-0-					196			
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-		142	2			N	-0-					196			
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		201	2			N	-0-					196			
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-		152	2			N	-0-					196			
GOOSEN										WELL #:	1	RRCID ->	260857	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	4171	PERF.	3134	-	3151
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-					72			
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-		283	2			N	-0-					72			
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-		828	2			N	-0-					72			
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-		1039	2			N	-0-					72			
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-		1132	2			N	-0-					72			
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-		129	2			N	-0-					72			
LOFTIN										WELL #:	1	RRCID ->	292858	COMPL. DATE	04/09/2022	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	3530	-	3555
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-		518	2	2	9	N	2					88			
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-		608	2	110	9	N	100	184	1			4			
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-		375	2			N	-0-					4			
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-		683	2			N	-0-					4			
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-		881	2			N	-0-					4			
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	-0-		960	2			N	-0-					4			

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733														
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
KING, JOHN D. 464680														
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
KOKOMO ENERGY, INC. 474070														
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		36
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		36
LOWRANCE INC. 511345														
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895														
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				Y	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				Y	-0-		-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3				Y	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3				Y	-0-		-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3				Y	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				Y	-0-		-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912														
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2				N	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-		-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-		-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2				N	-0-		-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2				N	-0-		-0-
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2				N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355									
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	110
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 3		N	110
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	110
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	110
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	110
04	150 N	25	-0-	-125	-0-	25 3		N	110
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766									
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 3		N	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	125 3		N	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-
04	150 N	22	-0-	-128	-0-	22 3		N	-0-
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730									
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3		N	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-
ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791									
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31 3		N	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-
MINGUS OIL & GAS 569683									
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MOGUL RESOURCES, LLC 573657									
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160									
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657														
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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														
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
MURDOCH, K. E. 593995 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832														
RATCLIFF, JIM WELL #: 1														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NT MINERALS, LLC 615872 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589														
SMITH, T. A. WELL #: 1														
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			24
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			24
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			24
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			24
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			24
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			24
PENDRAGON OIL CO. 651162 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322														
MCCLESKY WELL #: 4														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162													
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-		2
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-		2
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-		2
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-		2
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-		2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268													
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-		12
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-		12
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-		12
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		12
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12
PETEX 659782													
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3900 - 3920													
11	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-		-0-
12	651 N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-		-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-		-0-
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	497	2			N	-0-		-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-		-0-
04	690 N	542	-0-	-148	-0-	542	2			N	-0-		-0-
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482													
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	539	2	15	9	N	14		66
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	490	2	14	9	N	13		79
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	N	12		91
02	504 N	476	-0-	-28	-0-	454	2	22	9	N	20		111
03	496 N	404	-0-	-92	-0-	404	2			N	-0-		111
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	466	2	23	9	N	21	79 1	53
REO OPERATING LLC 701876													
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RONNING GAS AND OIL LLC 727054													
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761													
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-		-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
RONNING GAS AND OIL LLC //CONT.// 727054																
BECK, RAYMOND WELL #: 3											RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S & R GAS CHILDERS											740896					
WELL #: 1											RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS											WELL #: 2				RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS											WELL #: 1A				RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS											WELL #: 2A				RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC											786419					
COLLUM, ANNIE MAE											WELL #: 1				RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573												
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	322	2	70	9	N	64	268
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	339	2	64	9	N	58	326
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	328	2	35	9	N	32	358
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	335	2	6	9	N	5	363
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	355	2	47	9	N	43	236
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	365	2	78	9	N	71	307
170 1												
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912												
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446												
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2026 - WELL PLUGGED 03/16/26												
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
TEXOKAN OPERATING, INC.				//CONT.//	850446													
GREENWOOD				WELL #:	2	RRCID -> 218868		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 3116 - 3126						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION					872285													
TRAVIS BOND					WELL #:	1	RRCID -> 106922		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 878		PERF. N/A					
11	30	N	8		-0-	-22	-0-		8	2		N		-0-			-0-	
12	1	N	NO RPT		-0-	-1	-0-					N		NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025																		
BOND, T.					WELL #:	A 2	RRCID -> 117250		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 1350		PERF. 843 - 867					
11	30	N	11		-0-	-19	-0-		11	2		N		-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2025																		
BOND, T.					WELL #:	A 1	RRCID -> 117251		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 844 - 864					
11	30	N	6		-0-	-24	-0-		6	2		N		-0-			-0-	
12	2	N	NO RPT		-0-	-2	-0-					N		NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2025																		
ECHO, N. (GARDNER)					27436 450	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLEMAN				
KOKO SKADI, LLC					100704													
KEARLEY					WELL #:	4A	RRCID -> 127015		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 2756		PERF. 2602 - 2622					
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			8	
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			8	
01	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			8	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			8	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			8	
04		0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			8	
ECHO, NW. (GRAY UPPER)					27437 510	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLEMAN				
ARBEN OIL, INC.					028802													
DEVANNEY					WELL #:	1	RRCID -> 085014		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 2440 - 2446					
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	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					
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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					
11		420 N	355	-0-	-65	-0-		355	3				N	-0-						-0-			
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-		589	3				N	-0-						-0-			
01		434 N	75	-0-	-359	-0-		75	3				N	-0-						-0-			
02		336 N	22	-0-	-314	-0-		22	3				N	-0-						-0-			
03		434 N	55	-0-	-379	-0-		55	3				N	-0-						-0-			
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3				N	-0-						-0-			

ECHOLS, C. M.													WELL #: 5	RRCID -> 196727	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 3868	-	3872	
11		120 N	95	-0-	-25	-0-		95	3				N	-0-						-0-
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-		265	3				N	-0-						-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3				N	-0-						-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	3				N	-0-						-0-
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	3				N	-0-						-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	3				N	-0-						-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. WEST, C. K. -C-													27444 500 102442	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
WELL #: 1													RRCID -> 017644	COMPL. DATE 10/09/1955	TOTAL DEPTH 4082	PERF. 3882	-	3900					
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	18		4	2				Y	-0-						-0-			
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18							Y	-0-						-0-			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18							Y	-0-						-0-			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18							Y	NO RPT						-0-			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18							Y	NO RPT						-0-			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	18							Y	NO RPT						-0-			

WEST, C. K. -C-													WELL #: 2	RRCID -> 017645	COMPL. DATE 06/06/1956	TOTAL DEPTH 4006	PERF. 3884	-	3904	
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	20		4	2				Y	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	20							Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	20							Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20							Y	NO RPT						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20							Y	NO RPT						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20							Y	NO RPT						-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. ECHOLS, C.M.													240200			CNTY: STEPHENS					
WELL #: 2													RRCID -> 017647	COMPL. DATE 04/24/1952	TOTAL DEPTH 3929	PERF. 3923	-	3929			
11		90 N	62	-0-	-28	-0-		62	3				N	-0-						-0-	
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	3				N	-0-						-0-	
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3				N	-0-						-0-	
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3				N	-0-						-0-	
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	3				N	-0-						-0-	
04		90 N	80	-0-	-10	-0-		80	3				N	-0-						-0-	

ECHOLS (MARBLE FALLS)														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.														
ECHOLS -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 034277 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-			-0-
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
SOUTH KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 113540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858														
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
ECHOLS "C" WELL #: 7 RRCID -> 178940 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005														
11	810 N	730	-0-	-80	-0-	730	3			N	-0-			-0-
12	837 N	657	-0-	-180	-0-	657	3			N	-0-			-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-			-0-
SOUTH KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 196750 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964														
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
BILL ECHOLS -C- WELL #: 8 RRCID -> 227516 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880														
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	3			N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
BREITENBACH WELL #: 2 RRCID -> 259708 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938														
11	1290 N	1217	-0-	-73	-0-	1172	3	45	9	N	41			51
12	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1258	3	53	9	N	48	91	1	8
01	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	1168	3	39	9	N	35			43
02	1148 N	1116	-0-	-32	-0-	1066	3	50	9	N	45	61	1	27
03	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	1098	3	33	9	N	30			57
04	1170 N	984	-0-	-186	-0-	960	3	24	9	N	22	62	1	17

ED AND PATSY (MORRIS SD.)														
KING OIL & RESOURCES CO														
GRAVES "21-A"														
					27467 500	ASSOCIATED					ONE WELL			
					463722						CNTY: COLEMAN			
WELL #:					14	RRCID -> 136940					COMPL. DATE 09/13/1990			
											TOTAL DEPTH 3281			
											PERF. 2666 - 2670			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
														EOM
														BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)														
GRAYROCK ENERGY II, LLC														
GUY RANCH														
					27577 600	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					101718						CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:					16	RRCID -> 240483					COMPL. DATE 07/28/2008			
											TOTAL DEPTH 3945			
											PERF. 3409 - 3419			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2025														

EL CHICO (STRAWN)														
MOAIC OIL LLC														
LEONARD														
					27940 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					589978						CNTY: PARKER			
WELL #:					1	RRCID -> 092116					COMPL. DATE 08/10/1980			
											TOTAL DEPTH 5300			
											PERF. 2476 - 2487			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELIASVILLE, SE. (CONGL.)														
PERRY OPERATING INC.														
WASHBURN, J. P.														
					28354 300	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					656847						CNTY: STEPHENS			
WELL #:					1	RRCID -> 067599					COMPL. DATE 04/15/1995			
											TOTAL DEPTH 4167			
											PERF. 3964 - 3970			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC.														
YOUNG, FANNIE														
					786408									
WELL #:					8	RRCID -> 227119					COMPL. DATE 10/22/2006			
											TOTAL DEPTH 4260			
											PERF. 3936 - 3942			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

ELLEN D (CONGL)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
BLACK "2060"														
					28429 200	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					088563						CNTY: STEPHENS			
WELL #:					1	RRCID -> 096737					COMPL. DATE 10/31/1981			
											TOTAL DEPTH 4040			
											PERF. 4011 - 4023			
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELMDALE, S. (CADD0)			28630 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN									
TRISTAR OIL & GAS			871133															
ESTES, N. A.			WELL #: 1		RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 3419 - 3422							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						108
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						108
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						108
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						108
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						108
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						108
ELY'S CHOICE			28799 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
PROCO OPERATING CO., INC.			679595															
FLOYD, JAMES W.			WELL #: 1A		RRCID -> 121197		COMPL. DATE 03/19/1986		TOTAL DEPTH 1701		PERF. 1400 - 1414							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
EMILY (ELLENBURGER)			28880 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN									
PONY EXPRESS CORPORATE TRUST			101037															
SEALY SMITH "B"			WELL #: 2		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044		PERF. 4018 - 4044							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
EMORY (BIG SALINE)			28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO									
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523															
MONTE WATSON CONE			WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2460 - 2468							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			614284															
RITCHIE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272		PERF. N/A							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-

EMORY (BIG SALINE)				//CONT.//		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO					
SAGE OIL AND GAS, LLC						743222													
MONTY WATSON CONE				WELL #:		19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH		3971 PERF. 3598 - 3612					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
MONTY WATSON CONE				WELL #:		A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH		3927 PERF. 3549 - 3560					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
TRI STATE LEASING CORP.				WELL #:		1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH		3927 PERF. 3630 - 3642					
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
MONTE WATSON CONE				WELL #:		110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH		4080 PERF. N/A					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
TRI STATE LEASING CORP.				WELL #:		3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH		4015 PERF. N/A					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
MONTY WATSON CONE				WELL #:		A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH		3940 PERF. 3557 - 3609					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.//		28947 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO									
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		743222														
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #:		115	RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-

TRISTATE LEASING CORP				WELL #:		216	RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 2500 - 2510					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-

MONTE WATSON CONE				WELL #:		310	RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 2472 - 2495					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-

TRI-STATE LEASING CORP				WELL #:		215	RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 2480 - 2488					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-

MONTE WATSON CONE				WELL #:		108	RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3736					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925														
WATSON, H. D.				WELL #:		1	RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558		PERF. N/A					
11	527 S	527	-0-	-0- B	-0-	527	3				N	-0-						138
12	526 S	526	-0-	-0- B	-0-	526	3				N	-0-						138
01	395 S	395	-0-	-0- B	-0-	395	3				N	-0-						138
02	280 S	187	-0-	-93 B	-0-	187	3				N	-0-						138
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	310 S	251	-0-	-59 B	-0-	251	3				N	-0-						138
04	300 S	288	-0-	-12 B	-0-	277	3	11	9		N	-0-	10					148

EMORY (BIG SALINE 4116)		28947 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO											
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523																	
CONE 10		WELL #: 1102		RRCID -> 167682		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3782 - 3796											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
DELTA OIL & GAS LTD. BELDING		213703		WELL #: 1		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4034 - 4045									
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	3	1	9	N	1							50
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1676	3	2	9	N	2							52
01	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	1549	3	1	9	N	1							53
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	3	2	9	N	2							55
03	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1606	3	1	9	N	1							56
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1563	3	2	9	N	2							58
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 4007									
CONE "9"																			
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-
CONE "9"				WELL #: 902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803									
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
4W OPERATING, LLC		953506		WELL #: 10		RRCID -> 224281		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 4577 PERF. 4144 - 4149									
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-	20	7				-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-						-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-						-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-						-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				N	-0-						-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				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											
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3				N	-0-						-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3				N	-0-						-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3				N	-0-						-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3				N	-0-						-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3				N	-0-						-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT						-0-

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

BIRDWELL, EMORY		WELL #:		2	RRCID -> 098121		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3906 - 3916							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENLOW (CADD0)				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							
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025																		

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

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494														
MAULDIN, C. W. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 221695		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2185 - 2195							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, A. H.		WELL #:		2	RRCID -> 224813		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3799 - 3844							
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

ERATH COUNTY REGULAR														CNTY: ERATH	
GREENHAW, MORRIS R.															
HOGTOWN-MOORE UNIT															
WELL #: E 12 RRCID -> 227476 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	3				N	-0-			-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3				N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-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															
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	3				N	-0-			-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3				N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-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															
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02	56 #	37	-0-	-19	-0-	37	3				N	-0-			-0-
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3				N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-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															
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52	3				N	-0-			-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3				N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.															
CHISOM, W. A.															
WELL #: 1 RRCID -> 188096 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184															
11	720 #	538	-0-	-182	-0-	528	3	10	9	N	9				70
12	744 #	509	-0-	-235	-0-	491	3	18	9	N	16				86
01	651 #	538	-0-	-113	-0-	532	3	6	9	N	5				91
02	588 #	486	-0-	-102	-0-	468	3	18	9	N	16				107
03	651 #	499	-0-	-152	-0-	480	3	19	9	N	17				124
04	540 #	457	-0-	-83	-0-	435	3	22	9	N	20				144
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)														CNTY: ERATH	
GREAT SOUTHERN															
TERRELL, VANCE															
WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.//														CNTY: ERATH	
J-TEC PRODUCTION, LLC															
CUMMING CALABRIA															
WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MCCLURE, JAMES															
WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629															
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MCDANIEL RANCH UNIT #2															
WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-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-
ERNEST REICH														CNTY: EASTLAND	
CROSS CUT PETROLEUM, LLC															
BACON, J. R.															
WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106															
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-				-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
SCHOOOR, ALBERT ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A															
11		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2			N	-0-				79
12		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2			N	-0-				79
01		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2			N	-0-				79
02		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2			N	-0-				79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2			N	-0-				79
04		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2			N	-0-				79
3 S PRODUCTION, INC.															
REICH, ERNEST															
WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A															
11		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3			N	-0-				-0-
12		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3			N	-0-				-0-
01		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3			N	-0-				-0-
02		56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48 3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3			N	-0-				-0-
04		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 3			N	-0-				-0-

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND				
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796										
REICH, CARL		WELL #:		1		RRCID -> 074749		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 3757		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	62 N	62	-0-	-0- B	-0-		62 3			N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-		65 3			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-		66 3			N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-		58 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-		64 3			N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-		62 3			N	-0-			-0-
REICH, TIMOTHY E.				WELL #:		1		RRCID -> 122430		COMPL. DATE 03/24/1978		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 -		3186
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-		76 3		1 9	N	1			18
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-		79 3		1 9	N	1			19
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-		81 3		1 9	N	1			20
02	84 N	72	-0-	-12 B	-0-		72 3			N	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-		78 3			N	-0-			20
04	90 N	76	-0-	-14 B	-0-		76 3			N	-0-			20
DENT, DONNIE D.				WELL #:		1		RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3201 -		3228
11	65 N	65	-0-	-0- B	-0-		64 3		1 9	N	1			18
12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		67 3		2 9	N	2			20
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-		69 3		2 9	N	2			22
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-		61 3			N	-0-			22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-		66 3			N	-0-			22
04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-		65 3			N	-0-			22
ETERNAL (CONGL)				29542 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922										
HANSEN, LILLIAN				WELL #:		3		RRCID -> 112768		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3816 -		3824
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			39
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			39
01	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2			N	-0-			39
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			39
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			39
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EUREKA (CADD0)				29620 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782																	
BENTLEY "2952"				WELL #: 1				RRCID -> 154477				COMPL. DATE 05/17/1995				TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
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					
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
EUREKA (CONGLOMERATE)				29620 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782																	
COMPTON -34-				WELL #: 1				RRCID -> 069184				COMPL. DATE 05/16/1976				TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A					
11	1200	N		1184	-0-	-16	-0-	1184	2					N	-0-					-0-	
12	1240	N		1186	-0-	-54	-0-	1186	2					N	-0-					-0-	
01	1101	N		1101	-0-	-0-	-0-	1101	2					N	-0-					-0-	
02	1121	N		1121	-0-	-0-	-0-	1121	2					N	-0-					-0-	
03	1178	N		1124	-0-	-54	-0-	1124	2					N	-0-					-0-	
04	1080	N		655	-0-	-425	-0-	655	2					N	-0-					-0-	
COMPTON, RUBY "A"				WELL #: 1				RRCID -> 087075				COMPL. DATE 08/13/1973				TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890					
11	1200	N		1184	-0-	-16	-0-	1184	2					N	-0-					-0-	
12	1240	N		1186	-0-	-54	-0-	1186	2					N	-0-					-0-	
01	1101	N		1101	-0-	-0-	-0-	1101	2					N	-0-					-0-	
02	1121	N		1121	-0-	-0-	-0-	1121	2					N	-0-					-0-	
03	1178	N		1124	-0-	-54	-0-	1124	2					N	-0-					-0-	
04	1080	N		655	-0-	-425	-0-	655	2					N	-0-					-0-	
EUREKA (DUFFER)				29620 400				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
QUAIL WELL SERVICE, INC.				684502																	
MCKELVAIN				WELL #: 3				RRCID -> 269835				COMPL. DATE 08/13/2013				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930					
11	960	N		334	-0-	-626	-0-	334	2					N	-0-					-0-	
12	166	N		166	-0-	-0-	-0-	166	2					N	-0-					-0-	
01	775	N		505	-0-	-270	-0-	505	2					N	-0-					-0-	
02	767	N		767	-0-	-0-	-0-	767	2					N	-0-					-0-	
03	636	N		636	-0-	-0-	-0-	636	2					N	-0-					-0-	
04	480	N		258	-0-	-222	-0-	258	2					N	-0-					-0-	
F. L. (CONGLOMERATE)				29899 100				ASSOCIATED				49B				CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.				054545																	
J. F. SEDWICK				WELL #: 7				RRCID -> 290037				COMPL. DATE 08/27/2020				TOTAL DEPTH 4424 PERF. 3990 - 3996					
11	415	R		415	-0-	-0-	-0-	415	3					N	-0-					-0-	
12	210	R		210	-0-	-0-	-0-	210	3					N	-0-					-0-	
01	124	#		122	-0-	-2	-0-	122	3					N	-0-					-0-	
02	392	#		354	-0-	-38	-0-	354	3					N	-0-					-0-	
03	434	#		366	-0-	-68	-0-	366	3					N	-0-					-0-	
04	420	#		NO	RPT	-0-	-420	-0-						N	NO	RPT					-0-

F. WYLIE (CONGL.)		29935 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
HASKIT, KENDALL		365175							
WYLIE, FRED JR.		WELL #: 2	RRCID -> 126070		COMPL. DATE 11/10/1987	TOTAL DEPTH	4128	PERF. 3752	- 3754
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			-0-
WYLIE, FRED JR.		WELL #: 1	RRCID -> 131843		COMPL. DATE 08/03/1989	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3908	- 3911
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			-0-
FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		29980 500	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563							
HAGAR		WELL #: 1	RRCID -> 112328		COMPL. DATE 12/19/1983	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 3112	- 3118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				57
BETTY		WELL #: 1	RRCID -> 285653		COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH	3803	PERF. 3044	- 3050
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			-0-
KING ENERGY RESOURCES		465526							
BLACKWELL		WELL #: 1	RRCID -> 103336		COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3314	- 3340
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BLACKWELL "B"		WELL #: 3	RRCID -> 109102		COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3307	- 3318
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				26

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)										//CONT.//	29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
TK OPERATING											860912						
JAMESON										WELL #:	1	RRCID -> 101674	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3262	- 3290
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
JAMESON										WELL #:	2	RRCID -> 107457	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3258	- 3280
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
FINCHER (STRAWN)										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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FINLEY (CONGL.)										30944 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
IRON BELL OPERATING, LLC										102201							
FANOUS										WELL #:	1	RRCID -> 261146	COMPL. DATE 07/26/1996	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3684	- 3690
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FINLEY 16										WELL #:	1016	RRCID -> 282040	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3712	- 3717
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FISK (JENNINGS)										31047 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
REACH OIL										695802							
SPARKS, A. C. -A-										WELL #:	1	RRCID -> 017680	COMPL. DATE 02/27/1959	TOTAL DEPTH	2433	PERF. 2381	- 2419
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FISK (JENNINGS)		//CONT.//		31047 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
REACH OIL		//CONT.//		695802											
SPARKS, A. C.		WELL #:		1	RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH		2689	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FLOODPLAIN (STRAWN)				31494 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
MINTON OIL & GAS PROPERTIES				570140											
LEMLEY-GILMORE-A				WELL #:	1	RRCID -> 117255		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH		4361	PERF. 3140 - 3148		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)				31522 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
CROSSTEX SERVICES, L.L.C.				190661											
GLENN LEECH ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 089104		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH		3005	PERF. 2992 - 2997		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			53
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)				32214 530	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
DELONG, HORACE				213146											
JUSTICE ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH		5150	PERF. 4948 - 5050		
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3				N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3				N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3				N	-0-			-0-
04	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3				N	-0-			-0-
COWLEY				WELL #:	1	RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH		5118	PERF. 4954 - 5049		
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3				Y	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3				Y	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				Y	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3				Y	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3				Y	-0-			-0-
MURRAY, L. D.				WELL #:	2	RRCID -> 166067		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH		5130	PERF. 4974 - 5076		
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3				N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3				N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3				N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3				N	-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-

FORUM (BEND CONGL.) DYNAMIC PRODUCTION, INC. HOPKINS		32286 400 237926		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
		WELL #:		1	RRCID ->	107836	COMPL. DATE	10/24/1983	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	3600 - 3605					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-		863	2			N	-0-					18
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2			N	-0-					18
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1065	2			N	-0-					18
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-		773	2			N	-0-					18
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	2			N	-0-					18
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	2			N	-0-					18
FOSTER (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. BROWN ESTATE		32300 500 088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
		WELL #:		1	RRCID ->	095589	COMPL. DATE	05/29/1981	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3290 - 3310					
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	3			N	-0-					8
12	31 #	22	-0-	-9	-0-		22	3			N	-0-					8
01	31 #	5	-0-	-26	-0-		5	3			N	-0-					8
02	56 #	4	-0-	-52	-0-		4	3			N	-0-					8
03	62 #	15	-0-	-47	-0-		15	3			N	-0-					8
04	30 #	9	-0-	-21	-0-		9	3			N	-0-					8
RICHTER, C.W.		WELL #:		2	RRCID ->	131713	COMPL. DATE	03/01/1981	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3226 - 3250					
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					3
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-					3
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					3
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					3
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-					3
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					3
LONG, TONY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	162802	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2635 - 3102					
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
12	3 #	1	-0-	-2	-0-		1	3			N	-0-					-0-
01	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3			N	-0-					-0-
02	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3			N	-0-					-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-
LONG, TONY "A-1"		WELL #:		1	RRCID ->	267479	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2634 - 3240					
11	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3			N	-0-					19
12	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3			N	-0-					19
01	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3			N	-0-					19
02	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	3			N	-0-					19
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					19
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					19
EDDIE'S ROYALTIES, INC. CHAMBER A		241728		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
		WELL #:		1	RRCID ->	071343	COMPL. DATE	05/08/1977	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	N/A					
11	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-		1317	2			N	-0-					-0-
12	155 #	95	-0-	-60	-0-		95	2			N	-0-					-0-
01	155 #	102	-0-	-53	-0-		102	2			N	-0-					-0-
02	112 #	102	-0-	-10	-0-		102	2			N	-0-					-0-
03	279 #	98	-0-	-181	-0-		98	2			N	-0-					-0-
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.// 32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		//CONT.// 241728									
SCHULTZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202397		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2907 - 2940	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
12		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
03		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
CRISWELL		WELL #: 1		RRCID -> 217101		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 2967 - 2992	
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2	N	-0-	45
12		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	45
01		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-	45
02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	45
03		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-	45
04		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	45
SHULTS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217399		COMPL. DATE 10/30/1978		TOTAL DEPTH 3398		PERF. 2956 - 3002	
11		210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2	N	-0-	-0-
12		217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2	N	-0-	-0-
01		217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2	N	-0-	-0-
02		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-
03		217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-	-0-
04		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-
SHULTS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 217405		COMPL. DATE 08/26/1979		TOTAL DEPTH 3413		PERF. 2968 - 3001	
11		210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2	N	-0-	-0-
12		217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2	N	-0-	-0-
01		217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2	N	-0-	-0-
02		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-
03		217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-	-0-
04		210 #	NO RPT	-0-	-210	-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	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SO OPERATING COMPANY		800281									
WUENSCH		WELL #: 1		RRCID -> 106718		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 2980 - 2990	
11		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-
12		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-	-0-
01		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	-0-
02		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-
03		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-
04		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY		//CONT.//		800281							
TUCKER		WELL #:		3	RRCID -> 119213		COMPL. DATE 02/05/1976	TOTAL DEPTH	3545	PERF. 3035 - 3052	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						21
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				21 7		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2026											
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		806190	RRCID -> 282254		COMPL. DATE 01/19/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2935 - 2950	
STROEBEL, C. G. "A"				4							
11	6 #	4	-0-	-2	-0-	4 3					-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2026											
STROEBEL, C.G. "A"		WELL #:		8	RRCID -> 282633		COMPL. DATE 12/23/1977	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2920 - 2963	
11	6 #	4	-0-	-2	-0-	4 3					-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
01	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2026											
3 S PRODUCTION, INC.		WELL #:		953796	RRCID -> 080547		COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2955 - 2965	
FRALEY, JOE				2							
11	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-		-0-
12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-		-0-
01	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-		-0-
02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-
03	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		-0-
B.J. ALLEN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 082256		COMPL. DATE 04/20/1979	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2946 - 2956	
11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-		-0-
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
01	310 #	229	-0-	-81	-0-	229 3		N	-0-		-0-
02	280 #	260	-0-	-20	-0-	260 3		N	-0-		-0-
03	310 #	284	-0-	-26	-0-	284 3		N	-0-		-0-
04	300 #	251	-0-	-49	-0-	251 3		N	-0-		-0-
ROBERT H FORD UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 087592		COMPL. DATE 05/02/1980	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2934 - 2944	
11	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-
12	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
01	310 #	253	-0-	-57	-0-	253 3		N	-0-		-0-
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-		-0-
03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-		-0-
04	300 #	276	-0-	-24	-0-	276 3		N	-0-		-0-
SMITH, CLIFFORD L.		WELL #:		2	RRCID -> 089132		COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH	3046	PERF. 2938 - 2952	
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-		-0-
01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
04	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796										
EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #:		1	RRCID -> 115494		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968				
M	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	BALANCE	
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-				-0-	
12	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-				-0-	
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-				-0-	
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-				-0-	
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-				-0-	
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-				-0-	
FORD, ROBERT H.		WELL #:		4	RRCID -> 245719		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956					
11	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-				-0-	
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-				-0-	
01	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-				-0-	
02	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-				-0-	
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-				-0-	
04	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2026														
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					
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	798	3	2 9 N	2				46	
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	795	3	2 9 N	2				48	
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	784	3	4 9 N	4				52	
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	721	3	2 9 N	2				54	
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	785	3	3 9 N	3				57	
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	788	3	4 9 N	4				61	
FOUR J (DUFFER UP)				32358 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
TOMLIN '3396'		WELL #:		3	RRCID -> 295932		COMPL. DATE 07/17/2023		TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3306 - 3330					
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-				-0-	
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-				-0-	
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-				-0-	
02	728 N	177	-0-	-551	-0-	177	2	N	-0-				-0-	
03	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2	N	-0-				-0-	
04	300 N	201	-0-	-99	-0-	201	2	N	-0-				-0-	
FRAGER (CONGLOMERATE)				32456 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000										
WELLS		WELL #:		1	RRCID -> 218243		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

FRANCIS K. (GARDNER) KOKO SKADI, LLC XX RANCH			32520 333 100704 WELL #: 1034	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
			RRCID -> 191149	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3735 - 3748								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
XX RANCH			WELL #: 3034	RRCID -> 201381	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 3835	PERF. 3706 - 3718							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
XX RANCH			WELL #: 101	RRCID -> 202403	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH 4071	PERF. 3725 - 3742							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
FRANK DOSS (DUFFER) AMEN OIL LLC JONES, DELTON			32575 500 016944 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
			RRCID -> 097433	COMPL. DATE 11/28/1981	TOTAL DEPTH 4154	PERF. 3998 - 4002								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"			256790 WELL #: 1	RRCID -> 104126	COMPL. DATE 01/29/1983	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 4002 - 4008							
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRANKELL (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. BALLARD			32639 500 088563 WELL #: 1	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
			RRCID -> 075001	COMPL. DATE 07/17/1977	TOTAL DEPTH 2060	PERF. N/A								
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKELL (STRAWN) CC OIL & GAS RAGLIN		//CONT.//		32639 500 140617	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:		1	RRCID -> 072986		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH		2211 PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	-0-	209	3	6	9	N	5			108
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3	4	9	N	4			112
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	4	9	N	4			116
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3	4	9	N	4			120
03	248 N	204	-0-	-44	-0-	-0-	201	3	3	9	N	3			123
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	N	1			124
DJ & T SERVICES, LLC GOSWICK, J. H.				221680											
		WELL #:		1	RRCID -> 017685		COMPL. DATE 09/11/1919		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2118 - 2132				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRANKEL, S. (STRAWN) BURTON SERVICES, INC. JONES, VINSTON				32640 600 112251	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:		1	RRCID -> 080237		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH		2197 PERF. 2000 - 2008				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRASIER (DUFFER) PARKER ENERGY COMPANY LANGFORD				32766 080 640154	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:		1	RRCID -> 150899		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH		3980 PERF. 3891 - 3898				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. FRASIER				32766 450 088563	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:		1	RRCID -> 113415		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH		3856 PERF. 3704 - 3724				
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
PETEX LANGFORD				659782											
		WELL #:		1	RRCID -> 120120		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH		3998 PERF. 3716 - 3726				
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
RILEY															
				WELL #:	1	RRCID ->	125375	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3754 - 3764		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	347 2	2	9	N	2				17
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-				17
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-				17
02		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-				17
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2			N	-0-				17
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			N	-0-				17
FRENCH (4150)														CNTY: PALO PINTO	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.															
HINKSON LAURA E.															
				WELL #:	4	RRCID ->	068649	COMPL. DATE	07/20/1976	TOTAL DEPTH	4552	PERF.	4140 - 4160		
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				42
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				42
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				42
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				42
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				42
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT				42
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2024 - WELL PLUGGED 10/10/24															
G.L.P. (DUFFER)														CNTY: STEPHENS	
ANDERSON PRODUCTION															
KNIGHT															
				WELL #:	1	RRCID ->	121122	COMPL. DATE	08/23/1984	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	4024 - 4030		
11		90 N	22	-0-	-68	-0-	22 2			N	-0-				72
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-				72
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-				72
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-				72
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-				72
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-				72
GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)														CNTY: EASTLAND	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.															
DELAND, O. H.															
				WELL #:	20	RRCID ->	088829	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	2998 - 3068		
11		300 N	273	-0-	-27	-0-	12 1	261	3	N	-0-				-0-
12		341 N	296	-0-	-45	-0-	10 1	286	3	N	-0-				-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	18 1	311	3	N	-0-				-0-
02		252 N	142	-0-	-110	-0-	7 1	135	3	N	-0-				-0-
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	16 1	300	3	N	-0-				-0-
04		330 N	265	-0-	-65	-0-	15 1	250	3	N	-0-				-0-
PEASE, H.															
				WELL #:	1	RRCID ->	152316	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	2989 - 2995		
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	25 1	515	3	N	-0-				-0-
12		527 N	461	-0-	-66	-0-	15 1	446	3	N	-0-				-0-
01		496 N	463	-0-	-33	-0-	25 1	438	3	N	-0-				-0-
02		504 N	434	-0-	-70	-0-	23 1	411	3	N	-0-				-0-
03		465 N	444	-0-	-21	-0-	23 1	421	3	N	-0-				-0-
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	26 1	452	3	N	-0-				-0-

GARNER, N.W. (4400)														34011 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP														033523			
O'QUIN														WELL #: 1	RRCID -> 161041	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
RED DOVE OIL & GAS, LLC														101257			
DOW														WELL #: 2	RRCID -> 097371	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-17	-0-	14	2				N	-0-				-0-
01		12 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-				-0-
02		20 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-				-0-
03		11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-				-0-
04		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-						N	NO RPT				-0-
GATLIN (CADD0)														34232 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.														830589			
TRUST "BS & F" UNIT														WELL #: 1	RRCID -> 159748	COMPL. DATE 08/07/1996	TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
GAYLE														34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN
KOKO SKADI, LLC														100704			
DIBRELL ESTATE														WELL #: 4A	RRCID -> 104453	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				10
NEFF, A. R. "B"														WELL #: 1	RRCID -> 144029	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				91
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				91
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				91
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				91
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				91
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				91
NEFF, A. R. "B"														WELL #: 2	RRCID -> 144030	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//		100704											
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 144031		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	3350	PERF. 3186	-	3200
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 144032		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	3350	PERF. 3168	-	3194
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
DIBRELL ESTATE		WELL #:		3A	RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL	DEPTH	3210	PERF. 3111	-	3121
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 19693 10/21/2025															
GEM, NORTHEAST (CADD0)		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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			26	
GEM, NORTHEAST (CADD0 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
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1			1	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1			2	
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1			3	
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	225	2	1	9	Y	1			4	
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	230	2	1	9	Y	1	5	1	-0-	
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	220	2	1	9	Y	1			1	
GENTRY (CADD0)		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
11	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1622	2	64	9	N	58			154	
12	1736 N	1540	-0-	-196 B	-0-	1467	2	73	9	N	66	47	1	173	
01	1271 N	27	-0-	-1244 B	-0-	17	2	10	9	N	9			182	
02	1568 N	279	-0-	-1289 B	-0-	258	2	21	9	N	19			201	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1580	2	57	9	N	52	169	1	84	
04	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1481	2	69	9	N	63			147	

GILMORE CREEK (BIG SALINE)										34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563						
STUART, J.N. "B"										WELL #: 30	RRCID -> 195778	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3378	- 3394
M	0	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-					-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-					-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-					-0-
STUART, J. N. "B"										WELL #: 29	RRCID -> 198973	COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3706	- 3740
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-					-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-					-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-					-0-
SWENSON										WELL #: 2	RRCID -> 207090	COMPL. DATE 04/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3288	- 3298
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
SWENSON										WELL #: 4	RRCID -> 207093	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH	3687	PERF. 3260	- 3266
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					-0-
04		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-					-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										817555						
DYKES, WM. C. "A"										WELL #: 1	RRCID -> 122321	COMPL. DATE 09/04/1986	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3078	- 3288
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DYKES, WM. C. "A"										WELL #: 5	RRCID -> 151398	COMPL. DATE 09/20/1994	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 3217	- 3235
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE)										//CONT.//		34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										//CONT.//		817555												
COURT, THOMAS										WELL #:		19X		RRCID -> 192350		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3297 - 3327				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
DYKES, WM. C. "A"										WELL #:		11		RRCID -> 224469		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3172 - 3192				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)										35273 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLEMAN						
REO OPERATING LLC										701876														
VINCENT, FRED										WELL #:		1 C		RRCID -> 017727		COMPL. DATE 09/26/1962		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3102 - 3112				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
WHITTINGTON										WELL #:		5		RRCID -> 129996		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3031 - 3034				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
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				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
REO OPERATING LLC										701876														
VINCENT, FRED										WELL #:		1 T		RRCID -> 017722		COMPL. DATE 02/21/1959		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3231 - 3256				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	

GLEN COVE (JENNINGS)														//CONT.//		35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION																800750									
PAUL														WELL #:		1		RRCID -> 191839		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3557 - 3567	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
GLEN COVE, S. (PALO PINTO)																35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN			
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC																103198									
WHITTINGTON "B"														WELL #:		2		RRCID -> 101000		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2838 - 2848	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)				//CONT.//	35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN						
J.W.S.					427277									
MAY, H. M.				WELL #:		RRCID -> 084601	COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2864	- 2910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
PLUGGED AND ABANDONED_____					03/21/2019									
K & W VANPELT COMPANY					448748									
BERTRAND, O. C.					WELL #:	1	RRCID -> 094998	COMPL. DATE 05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3165	- 3169		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC					584556									
ALLEN					WELL #:		RRCID -> 106792	COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2841	- 2845		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
PLUGGED AND ABANDONED_____					08/10/2023									
REO OPERATING LLC					701876									
MAY, D. L.					WELL #:	1	RRCID -> 087229	COMPL. DATE 11/29/1979	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2877	- 2986		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEVENS					WELL #:	3	RRCID -> 128744	COMPL. DATE 04/11/2016	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2880	- 2888		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEVENS					WELL #:	2	RRCID -> 177433	COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2876	- 2988		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959										
BUSSEY				WELL #: 1	RRCID -> 187448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 3642	-	4202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
LEWELLING "A"				WELL #: 1	RRCID -> 099039	COMPL. DATE 02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3952	-	4009			
11	840 N	458	-0-	-382 B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
12	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-			-0-
01	744 N	592	-0-	-152 B	-0-	592	2			N	-0-			-0-
02	420 N	306	-0-	-114 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
03	744 N	588	-0-	-156 B	-0-	588	2			N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-			-0-
FLOYD, J. W.				WELL #: 2	RRCID -> 109740	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4506	-	4548			
11	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
12	1178 N	1030	-0-	-148 B	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	992	-0-	-341 B	-0-	992	2			N	-0-			-0-
02	1120 N	757	-0-	-363 B	-0-	757	2			N	-0-			-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
GLOBE (DUFFER)				35425 200	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.				641520										
TOLAND				WELL #: 1	RRCID -> 134876	COMPL. DATE 09/27/1983	TOTAL DEPTH	4309	PERF. 3850	-	3865			
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
TOLAND				WELL #: 2	RRCID -> 134890	COMPL. DATE 12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3909	-	3915			
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			87
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			87
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			87
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			87
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			87
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			87
GORDON RICE (BIG SALINE)				35905 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489										
VEALE, RUSSELL				WELL #: 1	RRCID -> 112315	COMPL. DATE 04/20/1972	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3373	-	3385			
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			18
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			18
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			18
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			18
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			18
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			18

GORMAN (RANGER)		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BALL PRODUCING CO.		048164									
OSBORNE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	286943	COMPL. DATE	12/30/1977	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 2905 - 2909	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 2		N	-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT	
03	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT	
04	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT	
LIPSON, ROY E. BATEMAN		502753		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
		WELL #:	1	RRCID ->	129228	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	3152	PERF. 2941 - 2945	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BURNS, J.C.		060138									
		WELL #:	2	RRCID ->	197688	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 3043 - 3050	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)				//CONT.//	36037 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EASTLAND					
KOKOMO ENERGY, INC.					474070														
REYNOLDS				WELL #:	2	RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561		PERF. 3046 - 3053							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					95	
SWAN				WELL #:	1	RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624		PERF. 3063 - 3073							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					104	
BROWN				WELL #:	1	RRCID -> 199577		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3210							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
GORMAN, NW. (MISS.)					36039 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: EASTLAND					
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC					425206														
SHELL				WELL #:	1	RRCID -> 158047		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2947 - 2955							
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	488	2	50	9	N	45							151	
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	497	2	54	9	N	49							200	
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	234	2	42	9	N	38	178	1					60	
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	584	2	92	9	N	84							144	
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	587	2	48	9	N	44							188	
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	442	2	47	9	N	43	174	1					57	
GRAFORD (ATOKA CONGL.)					36258 090	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
COOPER OIL & GAS, LLC					175118														
GREEN, W. T.				WELL #:	5	RRCID -> 179741		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 4548		PERF. 4432 - 4442							
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-							-0-	
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-							-0-	
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-							-0-	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-							-0-	
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-							-0-	
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-							-0-	
G & F OIL, INC.					292000														
JADE				WELL #:	1	RRCID -> 211870		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 4860		PERF. 4208 - 4212							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						65	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65	

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)													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		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							77	
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.													328354								
HALSELL ALLAR SURFACE													WELL #: 1		RRCID -> 194406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3520 - 3530		
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-							-0-	
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-							-0-	
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-							-0-	
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				N	-0-							-0-	
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-							-0-	
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-							-0-	
KORNYE-TILLMAN COMPANY													475741								
MCCALL H. E.													WELL #: 1		RRCID -> 069719		COMPL. DATE 11/23/1976		TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A		
11		1350 N	266	-0-	-1084	-0-	266	2				N	-0-							35	
12		1364 N	400	-0-	-964	-0-	400	2				N	-0-							35	
01		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2				N	-0-							35	
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2				N	-0-							35	
03		403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2				N	-0-							35	
04		360 N	260	-0-	-100	-0-	260	2				N	-0-							35	
MARTIN PETROLEUM CORP.													530880								
KING, WILLIAM													WELL #: 2		RRCID -> 071058		COMPL. DATE 04/20/1977		TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
PROCO OPERATING CO., INC.													679595								
COOK, J. T.													WELL #: 1		RRCID -> 020983		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 4470		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
CLAYTON, C. P.													WELL #: 5		RRCID -> 031703		COMPL. DATE 01/25/1963		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4357 - 4375		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)													CNTY: JACK	
PROCO OPERATING CO., INC.														
KEECHI CREEK FARM														
				//CONT.//	36258 250	ASSOCIATED			SALVAGE					
				//CONT.//	679595									
				WELL #:	1	RRCID -> 064099			COMPL. DATE 10/03/1975			TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2025														
STONEBRIAR OIL LLC														
PUREFOY-MASK														
				823774										
				WELL #:	1 T	RRCID -> 064624			COMPL. DATE 11/28/1975			TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4508 -		
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-				-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-				-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-				-0-
02	644 N	505	-0-	-139	-0-	505	3		N	-0-				-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-				-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-				-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.														
CLAYTON, C. P. ET AL -A-														
				850964										
				WELL #:	1	RRCID -> 031504			COMPL. DATE 01/08/1962			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4461 - 4624		
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-				135
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-				135
01	403 N	286	-0-	-117	-0-	286	3		N	-0-				135
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-				135
03	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	3		N	-0-				135
04	270 N	102	-0-	-168	-0-	102	3		N	-0-				135
GRAFORD (CADD0 CONGL.)													CNTY: PALO PINTO	
PROCO OPERATING CO., INC.														
CLAYTON, C. P.														
				36258 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL						
				679595										
				WELL #:	2	RRCID -> 174673			COMPL. DATE 01/03/2017			TOTAL DEPTH 4770 PERF. 1210 - 1470		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GRAFORD (CONGL. 4150)													CNTY: PALO PINTO	
ANTLE OPERATING, INC.														
ASH "B"														
				36258 750	ASSOCIATED			49B						
				026646										
				WELL #:	1	RRCID -> 201385			COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166		
11	240 #	51	-0-	-189	-0-	15	1	36	2	N	-0-			-0-
12	217 #	208	-0-	-9	-0-	64	1	144	2	N	-0-			-0-
01	186 #	88	-0-	-98	-0-	31	1	57	2	N	-0-			-0-
02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	65	1	164	2	N	-0-			-0-
03	217 #	205	-0-	-12	-0-	77	1	128	2	N	-0-			-0-
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	101	1	189	2	N	-0-			-0-
KEATLEY "A"														
				WELL #:	2	RRCID -> 202089			COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220		
11	480 #	453	-0-	-27	-0-	133	1	320	2	N	-0-			159
12	496 #	420	-0-	-76	-0-	129	1	291	2	N	-0-			159
01	682 #	558	-0-	-124	-0-	196	1	362	2	N	-0-			159
02	616 #	438	-0-	-178	-0-	124	1	314	2	N	-0-			159
03	682 #	648	-0-	-34	-0-	243	1	405	2	N	-0-			159
04	610 R	610	-0-	-0-	-0-	213	1	397	2	N	-0-			159

GRAFORD (CONGL. 4150)			//CONT.// 36258 750			ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO									
ANTLE OPERATING, INC.			//CONT.// 026646																		
EUBANKS, T. H.			WELL #: 5			RRCID -> 217093			COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11		269 R	269	-0-	-0-	-0-	-0-			266 2		3 9	N	3						48	
*12		1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	-0-			1117 2			N	-0-						48	
*01		1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	-0-			1258 2			N	-0-						48	
*02		1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	-0-			1144 2		1 9	N	1						49	
*03		1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	-0-			1058 2		1 9	N	1						50	
04		301 R	301	-0-	-0-	-0-	-0-			291 2		10 9	N	9						59	
L-RENO OIL AND GAS LLC					102533																
HART					WELL #: 2			RRCID -> 219660			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360							
11		1410 #	576	-0-	-834	-0-	-0-			572 2		4 9	N	4						19	
12		1457 #	152	-0-	-1305	-0-	-0-			148 2		4 9	N	4						23	
01		1457 #	914	-0-	-543	-0-	-0-			820 2		94 9	N	85						108	
02		1120 #	799	-0-	-321	-0-	-0-			758 2		41 9	N	37		123 1				22	
*03		956 R	956	-0-	-0-	-0-	-0-			949 2		7 9	N	6						28	
04		570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-						N	NO RPT						28	
GRAYSTONE OPERATING, LLC					103478																
ROGERS					WELL #: 7			RRCID -> 269472			COMPL. DATE 04/22/1991			TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169							
11		150 #	86	-0-	-64	-0-	-0-			86 3			N	-0-						-0-	
12		155 #	81	-0-	-74	-0-	-0-			81 3			N	-0-						-0-	
01		124 #	95	-0-	-29	-0-	-0-			95 3			N	-0-						-0-	
02		112 #	103	-0-	-9	-0-	-0-			103 3			N	-0-						-0-	
03		124 #	117	-0-	-7	-0-	-0-			103 3			N	-0-						-0-	
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-						N	NO RPT						-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							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
GRAFORD, E. (STRAWN)					36259 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT						CNTY: PALO PINTO				
L-RENO OIL AND GAS LLC					102533																
HART, D.					WELL #: 3			RRCID -> 102063			COMPL. DATE 09/14/1982			TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086							
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-			122 2			N	-0-						-0-	
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-			136 2			N	-0-						-0-	
01		124 N	28	-0-	-96	-0-	-0-			28 2			N	-0-						-0-	
02		112 N	37	-0-	-75	-0-	-0-			37 2			N	-0-						-0-	
03		124 N	92	-0-	-32	-0-	-0-			92 2			N	-0-						-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC					238462																
BURDICK ROGERS					WELL #: B 2			RRCID -> 282418			COMPL. DATE 06/21/2016			TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2984 - 3184							
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-			625 2			N	-0-						40	
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-			630 2			N	-0-						40	
01		651 N	614	-0-	-37	-0-	-0-			614 2			N	-0-						40	
02		588 N	568	-0-	-20	-0-	-0-			568 2			N	-0-						40	
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-			625 2			N	-0-						40	
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-			604 2			N	-0-						40	

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GRAFORD, E. (STRAWN 2880)			36259 510	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.			500222								
HART RANCH		WELL #:	8772	RRCID -> 097367		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 2880 - 3060	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
RHYNE, J.V.			706379								
MCCLURE		WELL #:	2B	RRCID -> 258347		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4739		PERF. 2882 - 2940	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/19/2025							
GRAFORD, N. (STRAWN)			36260 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
FX ENERGY OPERATING, LLC			257610								
GAULDIN NE		WELL #:	1	RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167		PERF. 3206 - 3266	
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	743	3				12
12	775 N	761	-0-	-14	-0-	760	3	1	9		13
01	775 N	753	-0-	-22	-0-	753	3				13
02	700 N	677	-0-	-23	-0-	677	3				13
03	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	3				13
04	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	3				13
PROCO OPERATING CO., INC.			679595								
MCAVOY, MARTHA		WELL #:	2	RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4550 - 4459	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
PLUGGED AND ABANDONED				07/01/2024							
RHYNE, J.V.			706379								
HALSELL "C"		WELL #:	1	RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 3336 - 3346	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						32

GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964															
HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3263 - 3311								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-			131 3			N	-0-						-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-			135 3			N	-0-						-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-			137 3			N	-0-						-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-			116 3			N	-0-						-0-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-			124 3			N	-0-						-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-			125 3			N	-0-						-0-

HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH	4580	PERF. 3232 - 3283								
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-			390 3			N	-0-						-0-
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-			402 3			N	-0-						-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-			410 3			N	-0-						-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-			364 3			N	-0-						-0-
03		403 N	398	-0-	-5	-0-			398 3			N	-0-						-0-
04		390 N	377	-0-	-13	-0-			377 3			N	-0-						-0-

GRAFORD, NW. (STRAWN)				36261 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964															
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 U	RRCID -> 049500		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A								
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)				36262 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO										
KEATING ENERGY, INC.				453142															
JOHNSON JOE D.		WELL #:		2	RRCID -> 063700		COMPL. DATE 09/29/1975		TOTAL DEPTH	4440	PERF. N/A								
11		210 N	80	-0-	-130	-0-			80 2			Y	-0-						-0-
12		217 N	100	-0-	-117	-0-			100 2			Y	-0-						-0-
01		217 N	100	-0-	-117	-0-			100 2			Y	-0-						-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-			160 2			Y	-0-						-0-
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-			110 2			Y	-0-						-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-			250 2			Y	-0-						-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)				36263 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
ANTLE OPERATING, INC.				026646															
DWORSKY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 212455		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH	5082	PERF. 4320 - 4336								
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

KEATING ENERGY, INC.				453142															
SIKES, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 056673		COMPL. DATE 07/14/1973		TOTAL DEPTH	4502	PERF. N/A								
11		630 N	465	-0-	-165	-0-			465 2			N	-0-						-0-
12		651 N	569	-0-	-82	-0-			569 2			N	-0-						-0-
01		651 N	501	-0-	-150	-0-			501 2			N	-0-						-0-
02		566 N	566	-0-	-0-	-0-			566 2			N	-0-						-0-
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-			613 2			N	-0-						-0-
04		544 N	544	-0-	-0-	-0-			544 2			N	-0-						-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142									
SIKES, H. L. ET AL A		WELL #:		3A	RRCID ->	059668	COMPL. DATE	08/03/1974	TOTAL DEPTH	4457	PERF. 4080 - 4098		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			120
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			120
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			120
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			120
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			120
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-	5 5		115
HALSELL, J. R.				WELL #:	3	RRCID ->	095581	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481	PERF. 4203 - 4211	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2		N	-0-			-0-
03	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-
HALSELL, J. R.				WELL #:	6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF. 4162 - 4170	
11	750 N	686	-0-	-64	-0-	667	2	19 9	N	17			168
12	775 N	654	-0-	-121	-0-	641	2	13 9	N	12			180
01	713 N	542	-0-	-171	-0-	533	2	9 9	N	8	186 1		2
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	649	2	17 9	N	15			17
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	665	2	13 9	N	12			29
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	686	2	11 9	N	10			39
JOE D. JOHNSON				WELL #:	1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 4453 - 4455	
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
GRAFORD, W. (CADD0 CONGL.)				36265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF. 4321 - 4328		
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		N	-0-			-0-
01	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
04	990 N	896	-0-	-94	-0-	896	3		N	-0-			-0-
GAULDIN, R. H.				WELL #:	3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF. N/A	
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			146
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			146
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3		N	-0-			146
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			146
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			146
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			146

GRAFORD, W. (CADD O CONGL.)															//CONT.//		36265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.															//CONT.//		850964									
HALSELL, MARY J.															WELL #:		1 L		RRCID -> 049499		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 4560		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-						
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-						
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-						
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-						
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-						
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-						

GAULDIN R H						WELL #:		5		RRCID -> 063317		COMPL. DATE 06/23/1975		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4212 - 4232										
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-						
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-						
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-						
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-						
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-						
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-						

GRAHM (BIG SALINE)						36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO														
BLUESTEM RESOURCES LLC						102613																				
GRAHAM						WELL #:		3		RRCID -> 116656		COMPL. DATE 02/15/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3209 - 3215										
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-						
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-						
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-						
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-						
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-						
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-						

STUART, MARGARET G. ESTATE						WELL #:		1		RRCID -> 159689		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 3430		PERF. N/A										
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-						
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-						
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-						
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-						
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-						
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-						

STUART, MARGARET						WELL #:		3		RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3257 - 3265										
11	450	N	228	-0-	-222	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-						
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-						
01	651	N	576	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-						
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-						
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-						
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-						

MOBIL OIL CORPORATION						WELL #:		1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3156 - 3166										
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-						
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-						
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-						
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-						
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-						
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-						

GRAHM (BIG SALINE)				//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
BLUESTEM RESOURCES LLC				//CONT.// 102613															
MARTIN, FRANK				WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3359 - 3373							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		270 N	233	-0-	-37	-0-	-0-		233	2			N	-0-					-0-
12		248 N	218	-0-	-30	-0-	-0-		218	2			N	-0-					-0-
01		248 N	185	-0-	-63	-0-	-0-		185	2			N	-0-					-0-
02		224 N	178	-0-	-46	-0-	-0-		178	2			N	-0-					-0-
03		217 N	203	-0-	-14	-0-	-0-		203	2			N	-0-					-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-		201	2			N	-0-					-0-
MARTIN, FRANK				WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 2974 - 2976							
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	-0-		47	2			N	-0-					-0-
12		62 N	33	-0-	-29	-0-	-0-		33	2			N	-0-					-0-
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-		22	2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MARTIN, FRANK				WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3181 - 3191							
11		210 N	168	-0-	-42	-0-	-0-		168	2			N	-0-					-0-
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-		175	2			N	-0-					-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		203	2			N	-0-					-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-		183	2			N	-0-					-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		211	2			N	-0-					-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		211	2			N	-0-					-0-
SMITH, M				WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3339 - 3350							
11		390 N	313	-0-	-77	-0-	-0-		313	2			N	-0-					-0-
12		341 N	313	-0-	-28	-0-	-0-		313	2			N	-0-					-0-
01		341 N	270	-0-	-71	-0-	-0-		270	2			N	-0-					-0-
02		280 N	261	-0-	-19	-0-	-0-		261	2			N	-0-					-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-		313	2			N	-0-					-0-
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-		338	2			N	-0-					-0-
SMITH, M.				WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3378 - 3388							
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-		330	2			N	-0-					-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-		298	2			N	-0-					-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-		248	2			N	-0-					-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-		258	2			N	-0-					-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		290	2			N	-0-					-0-
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-		266	2			N	-0-					-0-
GRAHAM, R. L.				WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3170 - 3298							
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-		173	2			N	-0-					-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-		200	2			N	-0-					-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		193	2			N	-0-					-0-
02		168 N	157	-0-	-11	-0-	-0-		157	2			N	-0-					-0-
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-		190	2			N	-0-					-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-		198	2			N	-0-					-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) AC EXPLORATION, LLC DAY GAS UNIT				36333 300 003645		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
				WELL #:	1	RRCID ->	167617	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	5789	PERF. 4470 - 4488			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 N	448	-0-	-2	-0-		448	2			N	-0-			-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-		459	2			N	-0-			-0-
01	465 N	458	-0-	-7	-0-		458	2			N	-0-			-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-		382	2			N	-0-			-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-		452	2			N	-0-			-0-
04	450 N	431	-0-	-19	-0-		431	2			N	-0-			-0-
OVERTON, J.D. HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	202790	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	6033	PERF. 4889 - 4960			
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-		745	2			N	-0-			-0-
12	775 N	760	-0-	-15	-0-		760	2			N	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-		761	2			N	-0-			-0-
02	700 N	687	-0-	-13	-0-		687	2			N	-0-			-0-
03	775 N	762	-0-	-13	-0-		762	2			N	-0-			-0-
04	750 N	733	-0-	-17	-0-		733	2			N	-0-			-0-
4M OIL & GAS, LLC NUTT				102581 WELL #:	2	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 3610 - 4726			
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	2			N	-0-			16
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-		491	2			N	-0-			16
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-		609	2			N	-0-			16
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	2			N	-0-			16
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	2			N	-0-			16
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT			16
TANTON				WELL #:	2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 3432 - 4610			
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414	2			N	-0-			8
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-		419	2			N	-0-			8
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	2			N	-0-			8
02	392 N	375	-0-	-17	-0-		375	2			N	-0-			8
03	434 N	410	-0-	-24	-0-		410	2			N	-0-			8
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT			8
GUNN, ALLIE B.				WELL #:	1 C	RRCID ->	093803	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4442 - 4462			
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-			24
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-			24
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-			24
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2			N	-0-			24
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-			24
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			24
LEACH-NICHOLS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	151431	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 3360 - 3370			
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2			N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2			N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-		88	2			N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-		79	2			N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-		88	2			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)										//CONT.//		36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												220903									
LANGDON										WELL #:		2		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747		PERF. 3777 - 5484	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																
11	12	01	02	03	04																

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE						
11	300 N	284	-0-	-16	-0-			284 2			N	-0-					-0-					
12	310 N	245	-0-	-65	-0-			245 2			N	-0-					-0-					
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-			320 2			N	-0-					-0-					
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-			257 2			N	-0-					-0-					
03	248 N	220	-0-	-28	-0-			220 2			N	-0-					-0-					
04	300 N	153	-0-	-147	-0-			153 2			N	-0-					-0-					
4M OIL & GAS, LLC															102581							
GUNN, ALLIE B.															WELL #: 1 T		RRCID -> 093802		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258	
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-			301 2			N	-0-					-0-					
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-			310 2			N	-0-					-0-					
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-			312 2			N	-0-					-0-					
02	280 N	251	-0-	-29	-0-			251 2			N	-0-					-0-					
03	310 N	293	-0-	-17	-0-			293 2			N	-0-					-0-					
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT					-0-					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC															238462							
DOSS															WELL #: 1		RRCID -> 110259		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5489 - 5513	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
GRAND PARTNERS (CONGL.)															36356 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
BASA RESOURCES, INC.															053974							
PARKS, J. W. "A"															WELL #: 112T		RRCID -> 172136		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3882 - 3892	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
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	
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-			269 2			N	-0-					-0-					
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-			255 2			N	-0-					-0-					
01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-			239 2			N	-0-					-0-					
02	222 N	222	-0-	-0- B	-0-			222 2			N	-0-					-0-					
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-			127 2			N	-0-					-0-					
04	120 N	48	-0-	-72 B	-0-			48 2			N	-0-					-0-					

GRANT SAND (3300)				//CONT.//		36381 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
AMRWR, LLC						102699												
BURKHALTER A				WELL #:		1H		RRCID -> 289602		COMPL. DATE 06/10/2020		TOTAL DEPTH 4605		PERF. 4893 - 10794				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	CODE	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	EOM BALANCE
11		0 W		NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-
12		0 W		NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-
01		0 W		NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-
02		0 W		NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-
03		0 W		NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-
04		0 W		NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-
GOUGE				WELL #:		1H		RRCID -> 290101		COMPL. DATE 07/04/2020		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4174 - 9886				
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC						760218												
BOOTH, L. P.				WELL #:		3H		RRCID -> 267931		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4850 - 8624				
11	5250	X		565	-0-	-4685 B	-0-	565	2			Y	-0-					177
12	5425	X		958	-0-	-4467 B	-0-	958	2			Y	-0-					177
01	7770	X		7770	-0-	-0- B	-0-	7770	2			Y	-0-					177
02	5815	X		5815	-0-	-0- B	-0-	5815	2			Y	-0-					177
03	4422	X		4422	-0-	-0- B	-0-	4422	2			Y	-0-					177
04	7020	X		3775	-0-	-3245 B	-0-	3775	2			Y	-0-					177
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				
11	1661	X		1661	-0-	-0-	-0-	1657	3	4	9	N	4					69
12	1550	X		1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					69
01	1161	N		1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					69
02	1382	N		1382	-0-	-0-	-0-	1381	3	1	9	N	1					70
03	1290	N		1290	-0-	-0-	-0-	1288	3	2	9	N	2					72
04	1160	N		1160	-0-	-0-	-0-	1158	3	2	9	N	2					74
CLARK UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 284412		COMPL. DATE 05/07/2018		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4472 - 4580				
11	359	N		359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	385	N		385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
01	310	N		256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	336	N		248	-0-	-88	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	372	N		270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	265	N		265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
SOMERSET OPERATING, LLC						101481												
WINSTON & REBA JONES				WELL #:		1		RRCID -> 134889		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 4411 - 4440				
11	568	N		568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	588	N		588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	567	N		567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	601	N		601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT (STRAWN, LOWER)			//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER					
ITX PIPELINE COMPANY, LLC					427185											
CARR, J. R. UNIT			WELL #:		2 C	RRCID ->	082148	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4372 -	7398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)					36572 375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER					
J-TEC OPERATING, LLC					427739											
BENNETT			WELL #:		9604A	RRCID ->	170603	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	481	PERF.	464 -	481		
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	3				N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3				N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3				N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	-0-	45	3				N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3				N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	3				N	-0-			-0-
BENNETT			WELL #:		9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF.	471 -	486		
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3				N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	-0-	53	3				N	-0-			-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3				N	-0-			-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3				N	-0-			-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		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			135
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2025																
GREEN, E. (DOSS)					36630 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
PETEX					659782											
BOWMAN, DANIEL			WELL #:		1	RRCID ->	152308	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	2902 -	2920		
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2				N	-0-			-0-
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2				N	-0-			-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	938	2				N	-0-			-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2				N	-0-			-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	2				N	-0-			-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2				N	-0-			-0-

GREEN, S. (MISS.) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN "53A"				36637 650 054545	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD					
WELL #: 1				RRCID -> 180095	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH	4656	PERF. 4534	-	4540					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				42
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				42
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-				42
02	308 N	261	-0-	-47	-0-	261	3			N	-0-				42
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-				42
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
GREEN BRANCH (3300) AETERNUM ENERGY, LLC ODOM UNIT				36652 500 008596	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER					
WELL #: 1				RRCID -> 153969	COMPL. DATE 12/01/1994	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3452	-	3462					
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-
HESS, JERRY OPERATING CO. GRAY				381740											
WELL #: 1				RRCID -> 116896	COMPL. DATE 01/31/1985	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3652	-	3694					
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-				-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				-0-
RKW OPERATING LLC WOOLSEY				714311											
WELL #: 1				RRCID -> 100991	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 3012	-	3018					
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GREEN SHOW (UPPER CADD0) CRYSTAL J OIL AND GAS LLC ST. JOHNS				36756 500 103689	ASSOCIATED	49B				CNTY: EASTLAND					
WELL #: 3				RRCID -> 143329	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 2687	-	2694					
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-	120	7		-0-
12	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
01	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-				-0-
02	84 #	50	-0-	-34	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
03	124 #	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-				-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				-0-
DUDLEY				WELL #: 1	RRCID -> 267995	COMPL. DATE 05/01/2011	TOTAL DEPTH	2799	PERF. 2647	-	2799				
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-				-0-
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-				-0-
01	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-				-0-
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-				-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-				-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LANDERS		WELL #:	2	RRCID ->	123880	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 2802 - 2826
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		35
GROGAN (1300)		37121 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
SMITH, JERRY ZEE (ZEB)		792930								
THOMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	119639	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1559 - 1575
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
GROUP, W. (STRAWN LIME)		37170 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN			
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460								
SEARS, LANCE		WELL #:	2	RRCID ->	185495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6865 - 6873
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	393	3	N	20
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	N	2
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	365	3	N	6
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-

GROVER HART (MISS. REEF) US. FUELS, INC. STROEBEL														37184 500 879264	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
WELL #: 1C														RRCID -> 176072	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3675 - 3679						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174									
HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN														37547 175 685874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN					
WELL #:														RRCID -> 109049	COMPL. DATE 09/15/1983	TOTAL DEPTH 2042	PERF. 1958 - 1981						
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15									
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15									
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15									
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15									
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15									
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15									
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022																							
H.M.N. (CADD0) PETEX BLACK, HAROLD														37742 500 659782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
WELL #: 6201														RRCID -> 156104	COMPL. DATE 01/16/1985	TOTAL DEPTH 3560	PERF. N/A						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14									
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14									
H.P.C. (CONGLOMERATE) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HANVEY-FEE														37756 200 559355	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #: 11														RRCID -> 162796	COMPL. DATE 10/16/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3640 - 3643						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT-HARRELL														573657									
WELL #: 1														RRCID -> 125045	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3886 - 3908						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	289				N	NO RPT			-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	289				N	NO RPT			-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	289				N	NO RPT			-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	289				N	NO RPT			-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	289				N	NO RPT			-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	289				N	NO RPT			-0-									
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. AGNELL, W.A. "A"														850964									
WELL #: 1														RRCID -> 119452	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 3938	PERF. 3790 - 3810						
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-		1255	3	N	-0-			-0-									
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-		1382	3	N	-0-			-0-									
01	1333	N	1044	-0-	-289	-0-		1044	3	N	-0-			-0-									
02	1176	N	1105	-0-	-71	-0-		1105	3	N	-0-			-0-									
03	1333	N	939	-0-	-394	-0-		939	3	N	-0-			-0-									
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		1249	3	N	-0-			-0-									

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964												
J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119633	COMPL. DATE	12/01/1985	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3736	-	3748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			45
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			45
ENSERCH-GROVE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL	DEPTH	4005	PERF.	3668	-	3676
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3				N	-0-				106
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	885	3	1	9		N	-0-	1			107
01	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	3				N	-0-				107
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3				N	-0-				107
03	837 N	701	-0-	-136	-0-	701	3				N	-0-				107
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3				N	-0-				107
MILLER, J. A.				WELL #:	1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL	DEPTH	4040	PERF.	3802	-	3828
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3				N	-0-				349
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	325	3	15	9		N	-0-	14			363
01	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3				N	-0-				363
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	264	3				N	-0-				363
03	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	3				N	-0-	188	1		175
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3				N	-0-				175
HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
DELONG, HORACE		213146														
MOORE H.P.		WELL #:		1	RRCID ->	068863	COMPL. DATE	08/12/1981	TOTAL	DEPTH	4423	PERF.	4402	-	4412	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3				N	-0-				-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3				N	-0-				-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3				N	-0-				-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3				N	-0-				-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3				N	-0-				-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3				N	-0-				-0-
LAMKIN, W.W.				WELL #:	2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL	DEPTH	4960	PERF.	N/A		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
SIMMONS, PHIL				WELL #:	1 U	RRCID ->	077217	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL	DEPTH	4872	PERF.	4469	-	4487
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3				N	-0-				-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3				N	-0-				-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3				N	-0-				-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3				N	-0-				-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3				N	-0-				-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3				N	-0-				-0-

H. & R. (BEND CONGL)		37762 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
PALO CROSS, LLC		637384																
ANTHONY		WELL #: 1		RRCID -> 099746		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4580 - 4675								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAGAMAN (RANGER SAND)		37978 590		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726																
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3474 - 3480								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	116						Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	116						Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	116						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	116						Y	-0-					-0-	
03	116 N	-0-	-0-	-116	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	17						Y	-0-					-0-	
03	17 N	-0-	-0-	-17	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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								
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	110						Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	110						Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	110						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	110						Y	-0-					-0-	
03	110 N	-0-	-0-	-110	-0-						Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3482 - 3488								
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3				N	-0-					17	
12	651 N	318	-0-	-333	-0-	318	3				N	-0-					17	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-					17	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-					17	
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-					17	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-					17	
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3653 - 3659								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HAGAMAN (3500)		//CONT.//		37978 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
TAYLOR UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH		3798 PERF. 3686 - 3692			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAGLER (CONGL.)				38018 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911										
HAGLER				WELL #:	1	RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH		4644 PERF. 4370 - 4390		
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
04	480 N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-			-0-
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		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANVEY (CONGL.)				38822 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
NT MINERALS, LLC				615872										
KUPP				WELL #:	1	RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH		4148 PERF. 3795 - 3800		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HANVEY (LAKE SAND)				38822 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY				042398										
MURDOCK NO. 2				WELL #:	2	RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH		4128 PERF. 3496 - 3516		
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMAS, CAGLE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH		4065 PERF. 3487 - 3495		
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANVEY (LAKE SAND) OLDER THAN DIRT LLC BOGGS, J.B.														CNTY: EASTLAND																				
//CONT.//														38822 450	ASSOCIATED				EXEMPT															
														100476																				
WELL #:														3	RRCID -> 132160				COMPL. DATE 09/01/1989				TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517											
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE													
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12													
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12													
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12													
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12													
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12													
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						12													

WRIGHT & HARRELL														WELL #:				1	RRCID -> 162795				COMPL. DATE 10/15/1984				TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518							

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

BOGGS, J. B.														WELL #:				1	RRCID -> 162797				COMPL. DATE 03/30/1982				TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A							

11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65													
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65													
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65													
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65													
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65													
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						65													

THOMAS ET AL														WELL #:				1	RRCID -> 185455				COMPL. DATE 01/20/1983				TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A							

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

WOOTTEN-BOGGS UNIT														WELL #:				1	RRCID -> 212617				COMPL. DATE 09/01/2005				TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474							

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

DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY														227557				WELL #:				1	RRCID -> 099933				COMPL. DATE 05/15/1982				TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3564 - 3570			

11		0 W	3	-0-	3	6	3	3						N	-0-						25													
12		0 W	1	-0-	1	7	1	3						N	-0-						25													
01		0 W	1	-0-	1	8	1	3						N	-0-						25													
02		0 W	1	-0-	1	9	1	3						N	-0-						25													
03		0 W	3	-0-	3	12	3	3						N	-0-						25													
04	15 N	3	-0-	-12	-0-	-0-	3	3						N	-0-						25													

HANEVEY (LAKE SAND)														
HANEVEY, DON H. OIL INTERESTS INC														
PITTS-MURDOCK														
WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514														
M 0 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 AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-					21
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-					21
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-					21
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-					21
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-					21
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-					21
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.														
FEE														
WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
HANEVEY (DEAD HORSE CREEK)														
ESG RESOURCES LLC														
PROSPER BEND GAS														
WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HARDY (MARBLE FALLS)														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.														
RANKIN, RAY														
WELL #: 1 RRCID -> 102347 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 2822 - 2841														
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-					29
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-					29
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-					29
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-					29
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-					29
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-					29
RANKIN, RAY														
WELL #: 2 RRCID -> 288660 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2806 - 2818														
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-					34
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-					34
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-					34
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-					34
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-					34
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-					34
HARKEN (CONGLOMERATE)														
J-TEC PRODUCTION, LLC														
PARKS S.J. UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0														
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-					-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-					-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-					-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3	N	-0-					-0-
*03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-					-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-					-0-

HARKEN (CONGLOMERATE)		//CONT.//		39081 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406											
YOUNG		WELL #:		1	RRCID -> 061025		COMPL. DATE 07/22/1974		TOTAL DEPTH		5089	PERF. 3907 - 3913			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RHYNE, J.V. GATLIN				706379	WELL #:		2	RRCID -> 067993		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH		4075	PERF. 3810 - 0
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
TARPON OIL & GAS CO. ROCKING "R" RANCH				836178	WELL #:		1	RRCID -> 260657		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH		3970	PERF. 3491 - 3499
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER) STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC BEAN "A"				39081 550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
				822615	WELL #:		1 T	RRCID -> 100997		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH		4450	PERF. 4350 - 4468
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRIET, L. (MISS.) CHAPPARAL OPERATING CO. CARAWAY, F.E.				39220 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
				146225	WELL #:		1	RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH		3710	PERF. 3390 - 3395
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			124
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			124
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			124
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			124
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			124
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			124
CARWAY, F. E.				WELL #:	2	RRCID -> 130834		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH		3800	PERF. 3329 - 3340		
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-

HARRIS (MARBLE FALLS) PARKS, RHONE INC. HARRIS, ROY L.				39241 666 641520	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS										
				WELL #:	2	RRCID ->	123808	COMPL. DATE	03/01/1987	TOTAL	DEPTH	3904	PERF.	3775	-	3777				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		510 N	483	-0-	-27	-0-	-0-			481 2	2	9	N	2						214
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-			468 2	2	9	N	2						216
01		496 N	491	-0-	-5	-0-	-0-			480 2	11	9	N	10	176	1				50
02		448 N	516	-0-	68	-0-	-0-			505 2	11	9	N	10						60
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-			490 2	11	9	N	10						70
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-			470 2	11	9	N	10						80
HARRIS, ROY L.				WELL #:	5	RRCID ->	223832	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL	DEPTH	3935	PERF.	3743	-	3751				
11		1650 N	1641	-0-	-9	-0-	-0-			1615 2	26	9	N	24						35
12		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-			1751 2	24	9	N	22						57
01		1860 N	1800	-0-	-60	-0-	-0-			1785 2	15	9	N	14						71
02		1540 N	1116	-0-	-424	-0-	-0-			1085 2	31	9	N	28						99
03		1767 N	1453	-0-	-314	-0-	-0-			1424 2	29	9	N	26						125
04		1740 N	1374	-0-	-366	-0-	-0-			1316 2	58	9	N	53	177	1				1
HART RANCH (CONGL. 4150) LEXGAS, INC. HART RANCH				39408 300 500222	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO										
				WELL #:	8762	RRCID ->	104120	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL	DEPTH	5110	PERF.	4144	-	4159				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
HART RANCH 874				WELL #:	2	RRCID ->	282943	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL	DEPTH	4352	PERF.	4130	-	4140				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-3460	-0-				N		NO RPT							-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-3460	-0-				N		NO RPT							-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-3460	-0-				N		NO RPT							-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-3460	-0-				N		NO RPT							-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-3460	-0-				N		NO RPT							-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-3460	-0-				N		NO RPT							-0-
PROCO OPERATING CO., INC. LYON -B-				679595 WELL #:	2	RRCID ->	216232	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL	DEPTH	4560	PERF.	4056	-	4134				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.) LEXGAS, INC. HART RANCH 867				39408 500 500222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO										
				WELL #:	L 1	RRCID ->	254324	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL	DEPTH	4680	PERF.	4580	-	4588				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//					39408 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.					//CONT.//	500222															
HART RANCH 869					WELL #:	3	RRCID ->	258504	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	4564	-	4606					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

SUPREME ENERGY COMPANY, INC.					830589																
HART RANCH 23					WELL #:	4	RRCID ->	164302	COMPL. DATE	06/08/1997	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	4108	-	4118					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23				
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23				

HART RANCH 23					WELL #:	3	RRCID ->	164303	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3804	-	3814					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				

HART RANCH 23					WELL #:	5	RRCID ->	164304	COMPL. DATE	07/06/1997	TOTAL DEPTH	4521	PERF.	4248	-	4258					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						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					
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025																					

HART RANCH					WELL #:	5	RRCID ->	113531	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1409	-	1468					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2025																					

HART RANCH					WELL #:	6	RRCID ->	117097	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	1464	PERF.	946	-	1110					
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2025																					

HART RANCH (STRAWN)			//CONT.// 39408 600			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
PROCO OPERATING CO., INC.			//CONT.// 679595															
HART RANCH			WELL #: 8			RRCID -> 256671			COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2025															

HART RANCH			WELL #: 10			RRCID -> 278064			COMPL. DATE 06/19/2015			TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1400 - 1522						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						47
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						47
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						47
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						47
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						47
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						47

HART RANCH (STRAWN 2850)			39408 630			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
RBR PRODUCTION, LLC			103371															
GREEN, FLORENCE			WELL #: 1			RRCID -> 199045			COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604						
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2				N	-0-						-0-
12	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-						-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2025															

KEATING ENERGY, INC.			453142															
CHANEY, CHARLIE			WELL #: 1			RRCID -> 197011			COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 2584						
11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2				N	-0-						-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2				N	-0-						-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-						-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2				N	-0-						-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2				N	-0-						-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-						-0-

GREEN, WILEY T.			WELL #: 4			RRCID -> 209075			COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597						
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	2				N	-0-						-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2				N	-0-						-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2				N	-0-						-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-						-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2				N	-0-						-0-
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2				N	-0-						-0-

GREEN, WILEY T.			WELL #: 1			RRCID -> 214840			COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609						
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2				N	-0-						-0-
12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2				N	-0-						-0-
01	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	2				N	-0-						-0-
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63	2				N	-0-						-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-						-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-						-0-

CURTIS			WELL #: 1			RRCID -> 222096			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657						
11	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	2				N	-0-						-0-
12	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2				N	-0-						-0-
01	217 N	68	-0-	-149	-0-	68	2				N	-0-						-0-
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	65	2				N	-0-						-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2				N	-0-						-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
11	420 N	371	-0-	-49	-0-	371 2		N	-0-			-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2		N	-0-			-0-
04	390 N	366	-0-	-24	-0-	366 2		N	-0-			-0-
LEXGAS, INC.				500222								
HART RANCH		WELL #:		8763	RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH		3108	PERF. 2854 - 2864
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HART RANCH 877		WELL #:		8771A	RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH		4543	PERF. 3100 - 3108
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLLEEN		WELL #:		5	RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH		5173	PERF. 2866 - 2936
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		921	RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH		3750	PERF. 2427 - 2500
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 2		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
MCMURREY D		WELL #:		63D	RRCID -> 283221		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH		4183	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)															CNTY: PALO PINTO				
STONEBRIAR OIL LLC																			
DEATON, LAVERNE																			
WELL #: 1															RRCID -> 185416				
COMPL. DATE 09/12/2001															TOTAL DEPTH 4225				
PERF. 2748 - 2760																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
DEATON, LAVERNE															WELL #: 3				
RRCID -> 189088															COMPL. DATE 04/30/2002				
TOTAL DEPTH 3151															PERF. 2766 - 2830				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
DEATON, LAVERNE															WELL #: 4				
RRCID -> 193855															COMPL. DATE 01/31/2003				
TOTAL DEPTH 2950															PERF. 2464 - 2566				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
SINGLETON															WELL #: 5				
RRCID -> 205060															COMPL. DATE 08/31/2004				
TOTAL DEPTH 3190															PERF. 2498 - 2504				
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3				N	-0-							-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3				N	-0-							-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3				N	-0-							-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3				N	-0-							-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3				N	-0-							-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3				N	-0-							-0-
HASKELL COUNTY REGULAR															39583 001				
SANDERS ENERGY LLC															ASSOCIATED				
WOLF CAMP UNIT															49B				
WELL #: 11															RRCID -> 127399				
COMPL. DATE 12/13/1983															TOTAL DEPTH 1699				
PERF. 1314 - 1327																			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
HAYMORE (BIG SALINE)															39801 500				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.															NON-ASSOCIATED				
HAYMORE FRANCES -A-															EXEMPT				
WELL #: 1															RRCID -> 056652				
COMPL. DATE 09/12/1973															TOTAL DEPTH 3900				
PERF. 3470 - 0																			
11	120 N	134	-0-	14	-0-	134	2				N	-0-							-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-							-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-							-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-							-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2				N	-0-							-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2				N	-0-							-0-

HAYNES (CROSS CUT SAND) CREEK ENERGY, INC. HAYNES				39820 500 188579	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLEMAN				
WELL #: A 4				RRCID -> 104117	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 2173	PERF. 1094	-	1098					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) MISSION ENERGY INC. COAN				40157 500 570410	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN				
WELL #: 4				RRCID -> 138047	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH 3032	PERF. 2880	-	2910					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/06/2026										
HEROD (LAKE) JM INVESTMENTS, L.L.C. FREYSCHLAG				40728 500 427733	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
WELL #: 2				RRCID -> 121918	COMPL. DATE 08/10/1986	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3040	-	3050					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES WAYWICK				767544										
WELL #: 2				RRCID -> 111282	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3058	-	3070					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. HOPE				946964										
WELL #: 1				RRCID -> 156651	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 3432	PERF. N/A							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/02/2026	- WELL PLUGGED 03/02/26									

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2				-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2				-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2				-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89 2				-0-
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2				-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2				-0-
HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN)				40871 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.				453142						
CROW				WELL #: G 1C	RRCID -> 150775	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH	4299	PERF. 4178	- 4202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HIGH HOPES (MORRIS)				41131 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TAYLOR			
BRIDWELL OIL CO.				092480						
BREWER, FLOYD				WELL #: 4	RRCID -> 096372	COMPL. DATE 06/09/1981	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 3453	- 3457
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2				-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2				-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2				-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2				-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2				-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2				-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 06/12/2025	TOTAL DEPTH	3589	PERF. 3532	- 3546
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	230	179 1	641
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	410	550 1	501
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	911	706 1	706
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	244	363 1	587
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	191		778
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	229	542 1	465
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 017755	COMPL. DATE 01/23/2002	TOTAL DEPTH	3592	PERF. 3560	- 3600
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 017758	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3608 - 3637
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND													
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445													
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 017759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3590 - 3632													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 017760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 017761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3598 - 3640													
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 017762 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3546 - 3582													
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634													
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656													
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MITCHAM, G.P. #3 WELL #: 3 RRCID -> 198496 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650													
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC														
WILLIAMS, T.C.														
WELL #: 4 RRCID -> 198497 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 3668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199787 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3589 - 3619														
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, T. C. WELL #: 5 RRCID -> 212085 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661														
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 17 RRCID -> 212090 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3530 - 3576														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL (LAKE-SAND) WELL #: 18 RRCID -> 212091 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3602 - 3634														
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, T.C. WELL #: 6 RRCID -> 213087 COMPL. DATE 04/27/2024 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3602 - 3640														
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC														
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 21 RRCID -> 215143 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3620 - 3636														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 23 RRCID -> 215632 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3598 - 3628														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 20 RRCID -> 215668 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3587 - 3606														
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, T. C.														
WELL #: 3 RRCID -> 215670 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3634														
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-			-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-			-0-
WILLIAMS, T. C.														
WELL #: 7 RRCID -> 215673 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3612 - 3622														
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 29 RRCID -> 221602 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3518 - 3530														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 24 RRCID -> 225906 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3662 - 3670														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC														
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 28 RRCID -> 226454 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3608 - 3618														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 26 RRCID -> 228503 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3353 - 3371														
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 37D RRCID -> 228514 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3632 - 3680														
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 39 RRCID -> 228515 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3611 - 3618														
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 36 RRCID -> 228517 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3645 - 3668														
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILLIAMS, T. C.														
WELL #: 9 RRCID -> 228518 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3626 - 3648														
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 31 RRCID -> 234988 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3551 - 3568														
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC														
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 44 RRCID -> 234989 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3538 - 3554														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL (LAKE) SAND														
WELL #: 40 RRCID -> 234990 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3653 - 3658														
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 236767 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3557 - 3572														
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 22 RRCID -> 237144 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3562 - 3582														
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL(LAKE SAND)														
WELL #: 42H RRCID -> 238288 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 4261 - 4540														
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 19 RRCID -> 240184 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3610 - 3640														
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 16 RRCID -> 240186 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3578 - 3624														
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITTSO (CONGL)			41722 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO										
EL RENO ENERGY, LLC			250571															
HITTSO EARLINE			WELL #: 1	RRCID -> 064411	COMPL. DATE 09/23/1975	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 4047	-	4060									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HOUSER (DUFFER)			42877 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE										
JONES, RODGER			444265															
JONES "B"			WELL #: 1	RRCID -> 152300	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH 2720	PERF. N/A											
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HOUSTON RANCH (STRAWN)			42915 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD										
EOG RESOURCES, INC.			253162															
HOUSTON RANCH 8D			WELL #: 8D	RRCID -> 086416	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 5254	PERF. 220	-	271									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HOWARD (MARBLE FALLS)			42938 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN										
R & D OPERATING, INC.			685874															
HOWARD, ROY			WELL #: 1	RRCID -> 097452	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 1615	PERF. 1482	-	1488									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HOWARD J. BASS (MISS.) COOPER OIL & GAS, LLC FLAT ROCK			42973 250 175118 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 294751			CAPACITY COMPL. DATE 04/25/2023			CNTY: SHACKELFORD TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4846 - 4856			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 X	492	-0-	-18	-0-		492	2			N	-0-			49
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-			49
01	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-		2250	2			N	-0-			49
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-						N	-0-			49
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2			N	-0-			49
04	3000 N	4470	-0-	1470	-0-	1470	4470	2			N	-0-			49
P.I.D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"			631265 WELL #: 1			RRCID -> 183006			COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758			
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
DAVIS, MERRICK "23"			WELL #: 1			RRCID -> 183008			COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890			
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HOWELL (CONGL 3900) GANNETT OPERATING LLC HOWELL			43032 500 293813 WELL #: 1 T			NON-ASSOCIATED RRCID -> 080819			CAPACITY COMPL. DATE 07/21/1978			CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929			
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2			Y	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	2			Y	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-		268	2			Y	-0-			-0-
02	241 X	241	-0-	-0-	-0-		241	2			Y	-0-			-0-
03	310 X	252	-0-	-58	-0-		252	2			Y	-0-			-0-
04	300 X	229	-0-	-71	-0-		229	2			Y	-0-			-0-
HOWELL			WELL #: 5			RRCID -> 283057			COMPL. DATE 05/22/2017			TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3906 - 3928			
11	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-		5417	2	8 9	N	7				207
12	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-		5469	2	4 9	N	4				211
01	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-		5103	2	7 9	N	6				217
02	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-		4578	2	2 9	N	2				219
03	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-		4787	2	39 9	N	35				254
*04	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-		4360	2	12 9	N	11				265
HRUBETZ (ELLEN) ATLAS OPERATING LLC SYKES, ALBERT "C"			43073 500 036587 WELL #: 3			ASSOCIATED RRCID -> 171084			49B COMPL. DATE 01/07/1998			CNTY: COLEMAN TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4580 - 4592			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUBBETZ (GRAY)															
EARTHBOUND RESOURCES LLC															
JOHNSON, RICHARD															
					43073 525	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					238742										
WELL #:					7	RRCID -> 128702					COMPL. DATE 09/28/1988				
											TOTAL DEPTH 4834				
											PERF. 3804 - 3809				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE	
0									AMT	CODE	AMT	CODE			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
HUBBARD CREEK (STRAWN)															
PETEX															
HICKMAN "13"															
					43112 852	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					659782										
WELL #:					3	RRCID -> 153832					COMPL. DATE 04/06/1995				
											TOTAL DEPTH 4319				
											PERF. 2603 - 2608				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
HUDMAN (MARBLE FALLS)															
PETEX															
CRESLENN-PARISH															
					43213 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					659782										
WELL #:					1	RRCID -> 017772					COMPL. DATE 11/14/1959				
											TOTAL DEPTH 4021				
											PERF. 3951 - 3962				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2026 - WELL PLUGGED 02/24/26															
HUDMAN, E. E.															
WELL #:					2	RRCID -> 017773					COMPL. DATE 09/15/1953				
											TOTAL DEPTH N/A				
											PERF. 3960 - 3989				
11	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2				N	-0-	-0-	
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2				N	-0-	-0-	
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2				N	-0-	-0-	
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2				N	-0-	-0-	
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2				N	-0-	-0-	
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2				N	-0-	-0-	
PARISH, W. A.															
WELL #:					1	RRCID -> 017776					COMPL. DATE 03/23/1960				
											TOTAL DEPTH 4020				
											PERF. 3966 - 3974				
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2				N	-0-	-0-	
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2				N	-0-	-0-	
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-	-0-	
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2				N	-0-	-0-	
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2				N	-0-	-0-	
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2				N	-0-	-0-	
HUMMEL (CADD0)															
EVANS, DAVID															
BURK, H. V.															
					43529 500	ASSOCIATED					EXEMPT				
					255545										
WELL #:					1	RRCID -> 043670					COMPL. DATE 10/30/1958				
											TOTAL DEPTH 2489				
											PERF. N/A				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	140	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	140	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	140	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	140	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	140	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	140	

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			123
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		123
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		123
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	123
HYLTON, NW. (GARDNER SD)		43972 710	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN	
ATLAS OPERATING LLC		036587						
HANKS, BILLIE, -A-		WELL #: 19	RRCID -> 049028	COMPL. DATE 09/02/1970	TOTAL DEPTH 6054	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
I. C. (CADD0)		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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
TICE, ROBIN ALEJANDRINA		102796						
CANTWELL		WELL #: 1	RRCID -> 129763	COMPL. DATE 08/17/1988	TOTAL DEPTH 3626	PERF. 3184 - 3199		
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		51
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 1		51
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		51
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		51
*03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		51
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		51
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206						
FOX, T.		WELL #: 2A	RRCID -> 125725	COMPL. DATE 09/16/1987	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 3069 - 3075		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			85

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		//CONT.//		425206											
FOX		WELL #:		3	RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH		3501	PERF. 3108 - 3116			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	720 N	369	-0-	-351	-0-	368	2	1	9	N	1			222	
12	775 N	364	-0-	-411	-0-	363	2	1	9	N	1			223	
01	775 N	426	-0-	-349	-0-	426	2			N	-0-			223	
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	N	1			224	
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	757	2	2	9	N	2			226	
04	420 N	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-			226	
JD OPERATING MINCHEW				427405											
		WELL #:		1	RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH		3557	PERF. 3180 - 3210			
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-			37	
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-	2	5	35	
01	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-	1	5	34	
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-	1	5	33	
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	1	5	32	
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	1	5	31	
LEWIS, CLYDELL				WELL #:	1	RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH		3826	PERF. 3176 - 3212		
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-	
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			-0-	
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-	
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-	
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-	
IBEX (CADD0 LIME)				44163 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX COMPTON				659782											
		WELL #:		2	RRCID -> 017785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3364 - 3450	
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			6	
12	806 N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-			6	
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			6	
02	728 N	533	-0-	-195	-0-	533	2			N	-0-			6	
03	775 N	609	-0-	-166	-0-	609	2			N	-0-			6	
04	660 N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-			6	
COMPTON				WELL #:	3	RRCID -> 017786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3330 - 3358
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-	
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-			-0-	
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-	
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-			-0-	
03	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-			-0-	
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-			-0-	
COMPTON, C. A.				WELL #:	5	RRCID -> 017787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3525 - 3560
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			10	
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-			10	
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			10	
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-			10	
03	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-			10	
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-			10	

IBEX (CADD O LIME)												CNTY: SHACKELFORD			
PETEX															
WITTY, J. J.															
WELL #: 3												RRCID -> 017789			
COMPL. DATE												N/A			
TOTAL DEPTH												N/A			
PERF. 3454 - 3470															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-				-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-				-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-
GURNEY												WELL #: 1			
												RRCID -> 041245			
												COMPL. DATE 02/21/1967			
												TOTAL DEPTH 4473			
												PERF. 3504 - 3584			
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-				-0-
JACKSON, COLE												WELL #: 1			
												RRCID -> 042292			
												COMPL. DATE 06/15/1967			
												TOTAL DEPTH 3625			
												PERF. 3377 - 3540			
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	N	1				94
12	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	1359	2			N	-0-				94
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-				94
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-				94
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-				94
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	N	1	69	1		26
ELLIOT -7-												WELL #: 1			
												RRCID -> 049559			
												COMPL. DATE 01/30/1971			
												TOTAL DEPTH 3719			
												PERF. 3544 - 0			
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-				72
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-				72
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				72
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-				72
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-				72
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-				72
VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT												WELL #: 1			
												RRCID -> 055311			
												COMPL. DATE 04/03/1973			
												TOTAL DEPTH 3652			
												PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
WILD												WELL #: 12			
												RRCID -> 059369			
												COMPL. DATE			
												N/A			
												TOTAL DEPTH 4324			
												PERF. 3410 - 3505			
11	300 N	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-				-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-				-0-
03	310 N	67	-0-	-243	-0-	67	2			N	-0-				-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
ROBERTS												WELL #: 1			
												RRCID -> 147229			
												COMPL. DATE 05/28/1993			
												TOTAL DEPTH 4278			
												PERF. 3533 - 3540			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

IBEX, EAST (CADDO LIME)				44164 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171															
ELLIOTT				WELL #: 3		RRCID -> 121467		COMPL. DATE 06/06/1986		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 3368 - 3450							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	3				N	-0-					53	
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	624	3		7	9	N	6		47	1		12	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3		1	9	N	1					13	
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	576	3		1	9	N	1					14	
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3		1	9	N	1					15	
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3		2	9	N	2					17	
PETEX WILD				659782															
				WELL #: 8		RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3419 - 3445							
11	780 N	623	-0-	-157	-0-	-0-	623	2				N	-0-					-0-	
12	744 N	614	-0-	-130	-0-	-0-	614	2				N	-0-					-0-	
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2				N	-0-					-0-	
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	620 N	208	-0-	-412	-0-	-0-	208	2				N	-0-					-0-	
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2				N	-0-					-0-	
WILD-PARDEE				WELL #: 1		RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3506 - 3522							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WHITT OIL & GAS, INC.				921150															
ELLIOTT				WELL #: 1051		RRCID -> 171534		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3380 - 3470							
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2				N	-0-					-0-	
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2				N	-0-					-0-	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2				N	-0-					-0-	
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2				N	-0-					-0-	
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2				N	-0-					-0-	
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2				N	-0-					-0-	
IBEX, EAST (MARBLE FALLS)				44164 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS									
PETEX				659782															
COMPTON, HENRY				WELL #: 1		RRCID -> 017796		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4308		PERF. 3998 - 4006							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
IBEX SOUTH (JENNINGS)				44168 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD									
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324															
MUSSELMAN 25B				WELL #: 2501J		RRCID -> 289277		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2383 - 2386							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

IBEX, SW (CONGL. LOWER)										44170 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
PETEX										659782						
MUSSELMAN, J.E., SR.										WELL #: 1	RRCID -> 122053	COMPL. DATE 08/22/1986	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4020 - 4030		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		750 N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-				-0-
12		775 N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-				-0-
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-				-0-
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				-0-
03		775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-				-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-				-0-
ILES (CONGLOMERATE)										44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.										102442						
GOGGAN										WELL #: 1	RRCID -> 181631	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH 4294	PERF. 4106 - 4124		
11		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				32
12		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				32
01		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				32
02		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT				32
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
GOGGAN										WELL #: 2	RRCID -> 199196	COMPL. DATE 12/01/2003	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 4188 - 4200		
11		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				5
12		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				5
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				5
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				5
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
CUSTARD - PITTS										WELL #: 1	RRCID -> 215858	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 4385	PERF. 4310 - 4330		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CUSTARD-PITTS										WELL #: 2	RRCID -> 225565	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4483	PERF. 3992 - 4012		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DELTA OIL & GAS LTD.										213703						
ILES, G. H. "B"										WELL #: 3	RRCID -> 169210	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4035 - 4037		
11	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-				-0-
12	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-				-0-
01	1116	#	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-				-0-
02	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-				-0-
03	1116	#	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-				-0-
04	1050	#	954	-0-	-96	-0-	954	3			N	-0-				-0-

ILES (CONGLOMERATE) DELTA OIL & GAS LTD. ILES, G. H.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	44281 333 213703 11	ASSOCIATED RRCID -> 219662		49B COMPL. DATE N/A			CNTY: STEPHENS 4025 PERF. 3974 - 3980							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	810 #	607	-0-	-203	-0-	607	3					N	-0-					-0-
12	837 #	593	-0-	-244	-0-	593	3					N	-0-					-0-
01	837 #	731	-0-	-106	-0-	731	3					N	-0-					-0-
02	836 R	836	-0-	-0-	-0-	836	3					N	-0-					-0-
03	837 #	799	-0-	-38	-0-	799	3					N	-0-					-0-
04	767 R	767	-0-	-0-	-0-	767	3					N	-0-					-0-
ILES, G.H. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 219664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042									
11	4718 R	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3					N	-0-					-0-
12	5269 R	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3					N	-0-					-0-
01	4910 R	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3					N	-0-					-0-
02	4943 R	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3					N	-0-					-0-
03	6504 R	6504	-0-	-0-	-0-	6504	3					N	-0-					-0-
04	5736 R	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3					N	-0-					-0-
ILES (CONGLOMERATE, UPPER) DELTA OIL & GAS LTD. HARALSON				WELL #:	44281 666 213703 7	ASSOCIATED RRCID -> 218879		PRORATED COMPL. DATE N/A			CNTY: STEPHENS 4148 PERF. 4002 - 4022							
11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	3					N	-0-					-0-
12	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3					N	-0-					-0-
01	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3					N	-0-					-0-
02	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3					N	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3					N	-0-					-0-
ILES, G. H. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 221381	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4061 - 4063										
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3					N	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3					N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3					N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3					N	-0-					-0-
04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3					N	-0-					-0-
ILES, G. H. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 221384	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 4039										
11	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3					N	-0-					-0-
12	1819 N	1819	-0-	-0- B	-0-	1819	3					N	-0-					-0-
01	1891 N	1692	-0-	-199 B	-0-	1692	3					N	-0-					-0-
02	1652 N	1605	-0-	-47 B	-0-	1605	3					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	1829 N	1788	-0-	-41 B	-0-	1788	3					N	-0-					-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3					N	-0-					-0-
COPELAND-MITCHELL "B"				WELL #:	3	RRCID -> 222997	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971										
11	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3					N	-0-					-0-
12	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3					N	-0-					-0-
01	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	3					N	-0-					-0-
02	308 N	307	-0-	-1 B	-0-	307	3					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3					N	-0-					-0-
04	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	3					N	-0-					-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) DELTA OIL & GAS LTD. COPELAND-MITCHELL "B"				//CONT.// //CONT.//	44281 666 213703	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STEPHENS						
				WELL #:	5	RRCID ->	225903	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL	DEPTH	4425	PERF.	4054	-	4064		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0- B	-0-		140	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1 B	-0-		123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1 B	-0-		123	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-		116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	124	N	123	-0-	-1 B	-0-		123	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0- B	-0-		133	3			N	-0-					-0-
ILES, G. H. "B"				WELL #:	7	RRCID ->	255380	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL	DEPTH	4750	PERF.	4026	-	4033		
11	570	N	473	-0-	-97 B	-0-		473	3			N	-0-					-0-
12	651	N	500	-0-	-151 B	-0-		500	3			N	-0-					-0-
01	558	N	294	-0-	-264 B	-0-		294	3			N	-0-					-0-
02	448	N	249	-0-	-199 B	-0-		249	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	568	N	568	-0-	-0- B	-0-		568	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0- B	-0-		513	3			N	-0-					-0-
G. H. ILES 'C'				WELL #:	1	RRCID ->	272377	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL	DEPTH	4785	PERF.	4021	-	4048		
11	560	N	560	-0-	-0- B	-0-		546	3	14	9	N	13	23	1			26
12	558	N	526	-0-	-32 B	-0-		517	3	9	9	N	8					34
01	558	N	548	-0-	-10 B	-0-		541	3	7	9	N	6					40
02	532	N	448	-0-	-84 B	-0-		420	3	28	9	N	25	55	1			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	553	N	553	-0-	-0- B	-0-		545	3	8	9	N	7					17
04	540	N	528	-0-	-12 B	-0-		520	3	8	9	N	7					24
G. H. ILES 'C'				WELL #:	2	RRCID ->	273805	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL	DEPTH	4830	PERF.	4080	-	4090		
11	498	N	498	-0-	-0- B	-0-		463	3	35	9	N	32					117
12	522	N	522	-0-	-0- B	-0-		474	3	48	9	N	44					161
01	527	N	509	-0-	-18 B	-0-		472	3	37	9	N	34					195
02	476	N	384	-0-	-92 B	-0-		343	3	41	9	N	37	170	1			62
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	598	N	598	-0-	-0- B	-0-		555	3	43	9	N	39					101
04	524	N	524	-0-	-0- B	-0-		484	3	40	9	N	36					137
ILES, G. H. "B"				WELL #:	4	RRCID ->	282555	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL	DEPTH	4199	PERF.	3996	-	4004		
11	840	N	703	-0-	-137 B	-0-		691	3	12	9	N	11					37
12	777	N	777	-0-	-0- B	-0-		767	3	10	9	N	9					46
01	828	N	828	-0-	-0- B	-0-		821	3	7	9	N	6					52
02	748	N	748	-0-	-0- B	-0-		746	3	2	9	N	2					54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	775	N	653	-0-	-122 B	-0-		650	3	3	9	N	3					57
04	810	N	632	-0-	-178 B	-0-		620	3	12	9	N	11					68
ILES, G. H. "B"				WELL #:	5	RRCID ->	282556	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL	DEPTH	4200	PERF.	4024	-	4036		
11	450	N	391	-0-	-59 B	-0-		384	3	7	9	N	6					61
12	434	N	376	-0-	-58 B	-0-		364	3	12	9	N	11					72
01	434	N	361	-0-	-73 B	-0-		361	3			N	-0-					72
02	369	N	369	-0-	-0- B	-0-		365	3	4	9	N	4					76
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-		383	3	4	9	N	4	43	1			37
04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-		451	3	2	9	N	2					38

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
ILES, G. H. "B"														
//CONT.// 44281 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
//CONT.// 213703														
WELL #: 6 RRCID -> 282557 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	486 3	8 9	N	7					62
12	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	524 3	11 9	N	10					72
01	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	486 3	1 9	N	1					73
02	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	500 3	3 9	N	3					76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	611 3	6 9	N	5	43	1			38
04	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	549 3	2 9	N	2					40
INDIANOLA (MARBLE FALLS)														
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC														
STERLING														
44370 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH														
614284														
WELL #: 1 RRCID -> 227164 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
STUART, J.N. "A"														
44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
088563														
WELL #: 8 RRCID -> 157306 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP														
STUART ESTATE "49"														
424988														
WELL #: 1 RRCID -> 147111 COMPL. DATE 08/14/1993 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832														
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-					-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-					-0-
STUART ESTATE "61"														
WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
STUART ESTATE "61"														
WELL #: 4 RRCID -> 201365 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3550 - 3576														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)				//CONT.//	44650 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO										
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				//CONT.//	424988																			
STUART ESTATE "61"				WELL #:	7	RRCID ->	205048	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL	DEPTH	3997	PERF.	3554	-	3622								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-
01	H15	VIOL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-
02		0 A	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED						02/09/2026																		
STUART ESTATE "61"				WELL #:	11	RRCID ->	211860	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3994	-	4020								
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		85	2				N		-0-							-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		72	2				N		-0-							-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		95	2				N		-0-							-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2				N		-0-							-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		138	2				N		-0-							-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		123	2				N		-0-							-0-
J-TEC OPERATING, LLC					427739	RRCID ->	151130	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL	DEPTH	4014	PERF.	3837	-	3886								
IONI CREEK "60"				WELL #:	2																			
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		105	3				N		-0-							-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		100	3				N		-0-							-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		53	3				N		-0-							-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		72	3				N		-0-							-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		80	3				N		-0-							-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		70	3				N		-0-							-0-
KOKOMO ENERGY, INC.					474070	RRCID ->	149389	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL	DEPTH	4118	PERF.	4002	-	4006								
MOUNTAIN TOP				WELL #:	8																			
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT						-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.					526262	RRCID ->	265244	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	4024	-	4032								
THOMPSON 40				WELL #:	1																			
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	-0-	-0-		132	2				N		-0-							22
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		174	2				N		-0-							22
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	-0-	-0-		137	2				N		-0-							22
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		149	2				N		-0-							22
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	-0-	-0-		167	2				N		-0-							22
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		161	2		4	9	N		4							26
THOMPSON 40				WELL #:	2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL	DEPTH	4170	PERF.	4001	-	4010								
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		185	2				N		-0-							-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		243	2				N		-0-							-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		191	2				N		-0-							-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		208	2				N		-0-							-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		234	2				N		-0-							-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		225	2				N		-0-							-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)				//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
MARJAC OIL COMPANY, INC.				//CONT.//		526262												
THOMPSON B				WELL #:		1	RRCID -> 269382		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH		4172	PERF. 4012	-	4026		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			44				
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			44				
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			44				
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			44				
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			44				
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-			44				
THOMPSON '40'				WELL #:		5	RRCID -> 272905		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH		4177	PERF. 3944	-	3956		
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-			-0-				
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-				
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-			-0-				
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-				
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-			-0-				
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-				
THOMPSON C				WELL #:		1	RRCID -> 273562		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH		4155	PERF. 3966	-	3976		
11	2130 N	1977	-0-	-153	-0-	1977	2			N	-0-			-0-				
12	2170 N	1990	-0-	-180	-0-	1990	2			N	-0-			-0-				
01	2077 N	1742	-0-	-335	-0-	1742	2			N	-0-			-0-				
02	1848 N	1817	-0-	-31	-0-	1817	2			N	-0-			-0-				
03	1984 N	1874	-0-	-110	-0-	1874	2			N	-0-			-0-				
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			-0-				
GALE 39				WELL #:		1	RRCID -> 275475		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH		4215	PERF. 3868	-	3876		
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-				
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-				
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-				
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-				
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-				
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615														
J.R. COODY 'A'				WELL #:		10	RRCID -> 280058		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH		4365	PERF. 3710	-	3718		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026 - WELL PLUGGED 03/06/26																		
TRACER OPERATING, INC.				863965														
COODY 40				WELL #:		1	RRCID -> 268209		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH		4461	PERF. 4022	-	4028		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-				
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

IRSFELD (CONGL)				44774 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932															
JIAINT-HINKSON				WELL #: 1		RRCID -> 136922		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3762		-		3819			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403															
IRSFELD ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 089069		COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 3650		-		3658			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ISENHOWER (DUFFER)				44820 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN									
PENDRAGON OIL CO.				651162															
ISENHOWER, JOHN D. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 102356		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 3871		PERF. 3786		-		3800			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5	
ISENHOWER, SE. (DUFFER)				44822 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN									
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324															
EARP				WELL #: 1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3797		-		3812			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025																			
ISETT (CADD0)				44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726															
VESTAL, H. L.				WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2392		PERF. 2382		-		2392	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					58	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32861 11/01/2025																			

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)										44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										817555										
DYKES, WM. C. "A"										WELL #: 3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3365		PERF. 2147 - 2165		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	330 N	327	-0-		-3	-0-				33	1	294	3	N	-0-					-0-
12	341 N	316	-0-		-25	-0-				33	1	283	3	N	-0-					-0-
01	341 N	338	-0-		-3	-0-				43	1	295	3	N	-0-					-0-
02	308 N	289	-0-		-19	-0-				42	1	247	3	N	-0-					-0-
03	313 N	313	-0-		-0-	-0-				33	1	280	3	N	-0-					-0-
04	330 N	322	-0-		-8	-0-				36	1	286	3	N	-0-					-0-
DYKES, WM. C. 'A'										WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2227 - 2254		
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
ITTLESON (4300)										44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925										
KOONCE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 099049		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 4239 - 4254		
11	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-						1
12	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-						1
01	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-						1
02	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-						1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-						1
04	0 N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-						1
MEPCO-ELECTRA										WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4355 - 4370		
11	330 N	3	-0-		-327	B	-0-	3	3		Y	-0-								10
12	766 N	766	-0-		-0-	B	-0-	766	3		Y	-0-								10
01	670 N	670	-0-		-0-	B	-0-	670	3		Y	-0-								10
02	602 N	602	-0-		-0-	B	-0-	602	3		Y	-0-								10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03	599 N	599	-0-		-0-	B	-0-	599	3		Y	-0-								10
04	647 N	647	-0-		-0-	B	-0-	647	3		Y	-0-								10
AIRPORT										WELL #: 1 T		RRCID -> 102605		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 4389 - 4394		
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				Y	NO RPT								-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				Y	NO RPT								-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				Y	NO RPT								-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				Y	NO RPT								-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-				Y	NO RPT								-0-
04	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		
11	450 N	339	-0-		-111	B	-0-	339	3		Y	-0-								-0-
12	683 N	683	-0-		-0-	B	-0-	683	3		Y	-0-								-0-
01	604 N	604	-0-		-0-	B	-0-	604	3		Y	-0-								-0-
02	555 N	555	-0-		-0-	B	-0-	555	3		Y	-0-								-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03	558 N	485	-0-		-73	B	-0-	485	3		Y	-0-								-0-
04	540 N	321	-0-		-219	B	-0-	321	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
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
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2	-0-
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2	-0-
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2	-0-
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2	-0-
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2	-0-
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2	-0-
IVAN (DUFFER)		44838	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS	
PETEX		659782					
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 238009	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH	4151 PERF. 3990 - 4020
11	13890	1615	-0-	-12275	-0-	1615 2	23
12	14353	7342	-0-	-7011	-0-	7342 2	23
01	14353	7783	-0-	-6570	-0-	7783 2	23
02	12096 #	7446	-0-	-4650	-0-	7446 2	23
03	8736 R	8736	-0-	-0-	-0-	8736 2	23
04	8439 R	8439	-0-	-0-	-0-	8439 2	23
IVAN (MARBLE FALLS)		44838	600	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS	
PETEX		659782					
FORD, WILLIE MAE		WELL #:	1	RRCID -> 283074	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH	4669 PERF. 4017 - 4041
11	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	42
12	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	42
01	1147 #	1084	-0-	-63	-0-	1084 2	42
02	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	42
03	1147 #	1130	-0-	-17	-0-	1130 2	42
04	1110 #	941	-0-	-169	-0-	941 2	42
WALKER "1050"		WELL #:	1	RRCID -> 292263	COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH	4030 PERF. 3795 - 3796
11	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 2	-0-
12	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 2	-0-
01	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333 2	-0-
02	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327 2	-0-
03	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 2	-0-
04	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 2	-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
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2	118
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2	118
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	118
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	118
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2	118
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2	118

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045								
M	0	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
11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			N	-0-					-0-
12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-					-0-
01		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-					-0-
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-					-0-
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			N	-0-					-0-
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2			N	-0-					-0-
FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170								
11		810 N	755	-0-	-55	-0-	755 2			N	-0-					19
12		837 N	773	-0-	-64	-0-	773 2			N	-0-					19
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2			N	-0-					19
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-					19
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2			N	-0-					19
04		780 N	776	-0-	-4	-0-	776 2			N	-0-					19
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186								
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-					-0-
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-					-0-
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-					-0-
02		308 N	269	-0-	-39	-0-	269 2			N	-0-					-0-
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2			N	-0-					-0-
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-					-0-
MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030								
11		1380 N	1012	-0-	-368	-0-	990 2	22	9	N	20					110
12		1426 N	1025	-0-	-401	-0-	1003 2	22	9	N	20					130
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1135 2	19	9	N	17	121	1			26
02		953 N	953	-0-	-0-	-0-	936 2	17	9	N	15					41
03		1023 N	980	-0-	-43	-0-	962 2	18	9	N	16					57
04		1110 N	890	-0-	-220	-0-	878 2	12	9	N	11					68
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060								
11		510 N	505	-0-	-5	-0-	505 2			N	-0-					79
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-					79
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	59	59	1			79
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-				N	-0-					79
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2			N	-0-					79
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-					79
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110								
11		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2			N	-0-					-0-
12		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 2			N	-0-					-0-
01		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2			N	-0-					-0-
02		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2			N	-0-					-0-
03		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2			N	-0-					-0-
04		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 2			N	-0-					-0-

IVAN, E. (DUFFER)														//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC																822615									
KENNEDY "1064" UNIT														WELL #:		1	RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH		4162	PERF. 3954 - 4028	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
11		T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						59		
12		T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						59		
01		T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						59		
02		T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						59		
03		T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						59		
04		T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						59		
KENNEDY "1065" UNIT														WELL #:		1	RRCID -> 250617		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH		4130	PERF. 3940 - 3948	
11		T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
12		T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
01		T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
02		T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
03		T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
04		T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
REA-CORBETT "1072" UNIT														WELL #:		1	RRCID -> 259727		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH		4268	PERF. 4126 - 4148	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
03	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
04	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
J.B.T. (CONGLOMERATE)														44924 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.														863965											
MILLION														WELL #:		3	RRCID -> 112338		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH		4050	PERF. 3956 - 3964	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						58		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						58		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						58		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						58		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						58		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						58		
BONNIE														WELL #:		1	RRCID -> 272376		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH		4017	PERF. 3501 - 3508	
11	2610	X	890	-0-	-1720		-0-		890	2						N	-0-						-0-		
12	2697	X	856	-0-	-1841		-0-		856	2						N	-0-						-0-		
01	3193	X	1119	-0-	-2074		-0-		1119	2						N	-0-						-0-		
02	2884	X	2476	-0-	-408		-0-		2476	2						N	-0-						-0-		
03	3525	X	3525	-0-	-0-		-0-		3525	2						N	-0-						-0-		
04	3398	X	3398	-0-	-0-		-0-		3398	2						N	-0-						-0-		
BONNIE														WELL #:		1 A	RRCID -> 285363		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH		4600	PERF. 3547 - 3564	
11	251	N	251	-0-	-0-		-0-		251	2						N	-0-						41		
12	403	N	241	-0-	-162		-0-		241	2						N	-0-						41		
01	899	N	315	-0-	-584		-0-		315	2						N	-0-						41		
02	697	N	697	-0-	-0-		-0-		697	2						N	-0-						41		
03	992	N	992	-0-	-0-		-0-		992	2						N	-0-						41		
04	956	N	956	-0-	-0-		-0-		956	2						N	-0-						41		

J.J.O. (4450 CONGL.)		45036 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
GALLAGHER		WELL #:	RRCID -> 118567		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 4499		PERF. 4418 - 4428	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RONNING GAS AND OIL LLC		727054								
REED		WELL #: 1	RRCID -> 103381		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3469 - 3478	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HARRISON, B. "B"		WELL #: 1	RRCID -> 110897		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 2445 - 3460	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JMM (CANYON)		45110 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460								
MCLAUGHLIN		WELL #: 5	RRCID -> 114305		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 5625 - 5835	
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			-0-
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			-0-
01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			-0-
02	140 #	95	-0-	-45	-0-	95	3			-0-
03	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					-0-

JMM (CANYON) LAKESHORE OPERATING, LLC MCLAUGHLIN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	45110 400 483460 9	ASSOCIATED		49B				CNTY: NOLAN				
						RRCID ->	114341	COMPL. DATE	10/22/1979	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	5740 -	5876		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	252 #	98	-0-	-154	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
MCLAUGHLIN				WELL #:	12	RRCID ->	130125	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF.	5898 -	5992		
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	140 #	95	-0-	-45	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
JMM (CANYON,UPPER) MOSAIC TEXAS LLC JAMESON, JAHEW "B"					45110 500 589983	ASSOCIATED		49B				CNTY: NOLAN				
				WELL #:	1	RRCID ->	128369	COMPL. DATE	07/29/1980	TOTAL DEPTH	7213	PERF.	5780 -	6050		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JMM (CANYON REEF) DAYLIGHT PETROLEUM LLC PRICE "A"					45110 505 208171	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NOLAN				
				WELL #:	1	RRCID ->	295323	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	6854 -	6879		
*11	0 W	20	-0-	20	2934	20	3			N	-0-					-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	2934					N	-0-					-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	2934					N	-0-					-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	2934					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	2934					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	2934					N	-0-					-0-
PRICE "A"				WELL #:		RRCID ->	297330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1898 -	1914		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
J M M, SOUTH (COOK) VANCO OIL & GAS CORP. MCLAUGHLIN, J.M.					45115 500 881484	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: NOLAN				
				WELL #:	1011	RRCID ->	092761	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5702 -	5710		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED					12/11/2025											

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			11/13/2025												

MCLAUGHLIN, J.M.			WELL #: 2012			RRCID -> 093613		COMPL. DATE 05/25/1981			TOTAL DEPTH		5850 PERF. 5661		- 5784			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			10/27/2025												

MCLAUGHLIN, J.M.			WELL #: 5011			RRCID -> 096130		COMPL. DATE 10/30/1981			TOTAL DEPTH		5900 PERF. 5725		- 5783			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			12/18/2025												

MCLAUGHLIN, J.M.			WELL #: 7012			RRCID -> 104763		COMPL. DATE 03/27/1983			TOTAL DEPTH		6025 PERF. 5650		- 5734			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			10/17/2025												

MCLAUGHLIN, J. M.			WELL #: 1112			RRCID -> 106337		COMPL. DATE 07/09/1983			TOTAL DEPTH		5900 PERF. 5626		- 5716			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	

MCLAUGHLIN, J. M.			WELL #: 6012			RRCID -> 109573		COMPL. DATE 03/09/1984			TOTAL DEPTH		5830 PERF. 5590		- 5717			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			20	
			PLUGGED AND ABANDONED_____			10/10/2025												

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)										45210 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC										103198									
STOVER, D. G.										WELL #: 2		RRCID -> 081212		COMPL. DATE 09/03/1971		TOTAL DEPTH 2549		PERF. 2500 - 2505	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2144						N	NO RPT						36	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2144						N	NO RPT						36	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2144						N	NO RPT						36	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2144						N	NO RPT						36	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2144						N	NO RPT						36	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2144						N	NO RPT						36	
STOVER, D. G.										WELL #: 1 A		RRCID -> 081213		COMPL. DATE 07/12/1971		TOTAL DEPTH 2490		PERF. 2449 - 2453	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						34	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						34	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						34	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						34	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						34	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						34	
D.N.I.										221589									
PHILLIPS, J. W.										WELL #:		RRCID -> 142428		COMPL. DATE 10/02/1970		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2483 - 2493	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						78	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						78	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						78	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						78	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						78	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						78	
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/21/2017									
OTEX LLC										628115									
PITZER, J.E.										WELL #: 1		RRCID -> 093964		COMPL. DATE 12/28/1969		TOTAL DEPTH 2553		PERF. 2441 - 2453	
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-						-0-	
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2				Y	-0-						-0-	
01	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2				Y	-0-						-0-	
02	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2				Y	-0-						-0-	
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2				Y	-0-						-0-	
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2				Y	-0-						-0-	
PITZER, J.E.										WELL #: 2		RRCID -> 093965		COMPL. DATE 06/09/1970		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2438 - 2458	
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-						-0-	
12	DLQ G-10	33	-0-	-0-	33	33	2				Y	-0-						-0-	
01	DLQ G-10	18	-0-	-0-	18	51	2				Y	-0-						-0-	
02	DLQ G-10	47	-0-	-0-	47	98	2				Y	-0-						-0-	
03	175 R	77	-0-	-0-	-98	-0-	2				Y	-0-						-0-	
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-						-0-	
PITZER, J.E.										WELL #: 3		RRCID -> 093966		COMPL. DATE 06/25/1970		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2424 - 2436	
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-						-0-	
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2				Y	-0-						-0-	
01	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2				Y	-0-						-0-	
02	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2				Y	-0-						-0-	
03	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2				Y	-0-						-0-	
04	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2				Y	-0-						-0-	

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190						
BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 152515	COMPL. DATE 10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2491 - 2502	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	-0-
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	164 3		N	-0-	-0-
01	186 #	148	-0-	-38	-0-	148 3		N	-0-	-0-
02	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-
03	186 #	156	-0-	-30	-0-	156 3		N	-0-	-0-
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-	-0-
J. T. RANCH (DUFFER)				45211 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922						
CHOATE "B"		WELL #:		6	RRCID -> 100364	COMPL. DATE 10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082	PERF. 3905 - 3908	
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-	-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		N	-0-	-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21 2		N	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	-0-
CHOATE		WELL #:		8	RRCID -> 105714	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3918 - 3931	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	20
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-	20
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-	20
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-	20
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	20
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	20
CHOATE "A"		WELL #:		9	RRCID -> 112774	COMPL. DATE 11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3980 - 3990	
11	150 N	54	-0-	-96	-0-	54 2		Y	-0-	57
12	124 N	22	-0-	-102	-0-	22 2		Y	-0-	57
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2		Y	-0-	57
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-	57
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-	57
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-	57
CHOATE "A"		WELL #:		10	RRCID -> 126767	COMPL. DATE 02/01/1988	TOTAL DEPTH	4212	PERF. 4008 - 4054	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		Y	-0-	-0-
12	124 N	12	-0-	-112	-0-	12 2		Y	-0-	-0-
01	124 N	12	-0-	-112	-0-	12 2		Y	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-	-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-	-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-	-0-
J. V. T. (CONGL. 4250)				45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
GRAYSTONE OPERATING, LLC				103478						
ROGERS		WELL #:		8	RRCID -> 141040	COMPL. DATE 07/16/1991	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 4222 - 4234	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-	-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764												
RHODES RANCH		WELL #: 114		RRCID -> 072485	COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405		PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388												
MCMURREY, M. H. -D-				WELL #: 17D	RRCID -> 073065	COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 4425		PERF. N/A						
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					62
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					62
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					62
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					62
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					62
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					62
MCMURREY, M. H. "D"				WELL #: 77D	RRCID -> 101490	COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 4382		PERF. 4325 -		4332				
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
MCMURREY, M. H. "D"				WELL #: 1502	RRCID -> 267903	COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 4340 -		4344				
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					23
04	3000 N	3295	-0-	295	-0-	295	2			N	-0-					23
PARKS, RHONE INC.				641520												
JORDAN, TOM -B-				WELL #: 1	RRCID -> 096647	COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4237		PERF. 4155 -		4164				
11	960 N	483	-0-	-477	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	448 N	803	-0-	355	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	990 N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629												
MATHIS				WELL #: 1 T	RRCID -> 099420	COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3976 -		3981				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

J. V. T. (CONGL. 4250)			//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
TARPOON OIL & GAS CO.					836178											
ANACONDA			WELL #:		1	RRCID -> 267571		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 4038 - 4042				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3				N	-0-			21
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3				N	-0-			21
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3				N	-0-			21
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3				N	-0-			21
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3				N	-0-			21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			21
RHODES RANCH			WELL #:		3D	RRCID -> 277427		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4120 - 4127				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
J. V. T. (STRAWN 2400)					45214 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
BRAMMER PETROLEUM, INC.					088600											
TAYLOR			WELL #:		1	RRCID -> 116391		COMPL. DATE 05/03/1985		TOTAL DEPTH 2713		PERF. 1945 - 2155				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TAYLOR			WELL #:		2	RRCID -> 116392		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 2398		PERF. 2046 - 2140				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC					427406											
LUKE			WELL #:		K 3	RRCID -> 232473		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2182 - 2200				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
PADGETT RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 066384	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 2407	-	0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/07/2026										
PADGETT RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 091076	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2400	-	2428
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2026 - WELL PLUGGED 01/14/26										
PADGETT RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 096302	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2363	-	2426
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2026 - WELL PLUGGED 01/09/26										
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629								
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096655	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2035	-	2228
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MATHIS		WELL #:		1 C	RRCID -> 099601	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2124	-	2178
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PARISH		WELL #:		2036	RRCID -> 109766	COMPL. DATE 02/28/1984	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 2018	-	2352
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PADGETT		WELL #:		1	RRCID -> 186158	COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1969	-	2005
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)				//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
QUEST PETROLEUM COMPANY				//CONT.//		684629														
PARISH				WELL #:		3036	RRCID -> 192394		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH		2100	PERF. 1902 - 1956						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
FORTNEY, W. D.					WELL #:		2025	RRCID -> 206447		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH		2300	PERF. 2098 - 2150					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC						684645														
PADGETT-A-						WELL #:		2	RRCID -> 214158		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH		2176	PERF. 1879 - 1936				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PADGETT -B-					WELL #:		3	RRCID -> 214792		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH		2301	PERF. 1968 - 2011					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)						45218 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
SIMP CO OIL & GAS						783485														
WALKER, M. T.						WELL #:		1	RRCID -> 017313		COMPL. DATE 11/11/1954		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2188 - 2209				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
WILSON, KELLY						929355														
FRAZIER						WELL #:		1	RRCID -> 017316		COMPL. DATE 04/14/1960		TOTAL DEPTH		2217	PERF. 2181 - 2191				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF) SOJOURNER DRILLING CORPORATION HOOKER TRUST				45279 250 800750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES						
WELL #:				4	RRCID ->	183901	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JACKSON (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH 'A'				45395 666 088563	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
WELL #:				26	RRCID ->	275283	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	4036	PERF.	3850 -	3860		
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-			-0-
12	8 R	8	-0-	-0-	-0-		8	3			N	-0-			-0-
01	8 #	7	-0-	-1	-0-		7	3			N	-0-			-0-
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-			-0-
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	3			N	-0-			-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-			-0-
ROB-JOE GAS & OIL CO. GRAHAM HEIRS				715500											
WELL #:				11	RRCID ->	146467	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	1668	PERF.	1493 -	1554		
11	328 R	328	-0-	-0-	-0-		328	2			N	-0-			-0-
12	560 R	560	-0-	-0-	-0-		560	2			N	-0-			-0-
01	477 R	477	-0-	-0-	-0-		477	2			N	-0-			-0-
02	376 R	376	-0-	-0-	-0-		376	2			N	-0-			-0-
03	368 R	368	-0-	-0-	-0-		368	2			N	-0-			-0-
04	403 R	403	-0-	-0-	-0-		403	2			N	-0-			-0-
GRAHAM HEIRS				WELL #:	14	RRCID ->	153931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1838	PERF.	1498 -	1546	
11	287 R	287	-0-	-0-	-0-		287	2			N	-0-			-0-
12	490 R	490	-0-	-0-	-0-		490	2			N	-0-			-0-
01	418 R	418	-0-	-0-	-0-		418	2			N	-0-			-0-
02	329 R	329	-0-	-0-	-0-		329	2			N	-0-			-0-
03	322 R	322	-0-	-0-	-0-		322	2			N	-0-			-0-
04	352 R	352	-0-	-0-	-0-		352	2			N	-0-			-0-
GRAHAM				WELL #:	17	RRCID ->	181463	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	1901	PERF.	1548 -	1610	
11	180 #	164	-0-	-16	-0-		164	2			N	-0-			-0-
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-		280	2			N	-0-			-0-
01	239 R	239	-0-	-0-	-0-		239	2			N	-0-			-0-
02	188 R	188	-0-	-0-	-0-		188	2			N	-0-			-0-
03	217 #	184	-0-	-33	-0-		184	2			N	-0-			-0-
04	210 #	201	-0-	-9	-0-		201	2			N	-0-			-0-
GRAHAM				WELL #:	15	RRCID ->	181899	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1531 -	1608	
11	90 #	68	-0-	-22	-0-		68	2			N	-0-			-0-
12	116 R	116	-0-	-0-	-0-		116	2			N	-0-			-0-
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-		99	2			N	-0-			-0-
02	84 #	78	-0-	-6	-0-		78	2			N	-0-			-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-		77	2			N	-0-			-0-
04	90 #	84	-0-	-6	-0-		84	2			N	-0-			-0-

JANELLEN (CADD0)			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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	CODE	CODE		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.			227570															
RICHARDSON			WELL #: 1		RRCID -> 082466		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH		1900	PERF. 1088 - 1230						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005																		
MISSION ENERGY INC.			570410															
RICHARDSON			WELL #: 1		RRCID -> 082669		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH		1400	PERF. 1104 - 1238						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53	
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013																		
PETROLIA GROUP, L.L.C.			660810															
DAVIS, W. B.			WELL #: 1		RRCID -> 017819		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DAVIS, W. B.			WELL #: 3		RRCID -> 017820		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245						
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DAVIS, W. B.			WELL #: 4		RRCID -> 017821		COMPL. DATE 10/24/1954		TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1162 - 1167							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

JANELLEN (CADD)			//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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
J. L. MORRIS			WELL #:		1	RRCID -> 017824		COMPL. DATE 08/04/1927			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WALLACE, JOHN C.			WELL #:		1	RRCID -> 017825		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BENNIE, TERRY			WELL #:		1	RRCID -> 101553		COMPL. DATE 10/31/1978			TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BENNIE, TERRY			WELL #:		2	RRCID -> 134148		COMPL. DATE 00/00/1978			TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JANELLEN, SOUTH (FRY)					45698 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
MILLER, ALVIN L.					567641								
MILLER, ALVIN L.			WELL #:		1	RRCID -> 089537		COMPL. DATE 02/27/1980			TOTAL DEPTH	1177	PERF. 860 - 864
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
MILLER, ALVIN L.		//CONT.//		567641										
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		6	RRCID -> 094797		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH		490	PERF.	433 -	441
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID -> 094918		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH		965	PERF.	433 -	441
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLER,ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID -> 095003		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH		580	PERF.	433 -	442
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JANET (GRAY 2600)				45708 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
MISSION ENERGY INC.				570410										
YOUNG, ROY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 089539		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH		2670	PERF.	2614 -	2670
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 125905		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH		3736	PERF.	2623 -	2650
11	T. A.	2	-0-	2	91	2	3			N	-0-			-0-
12	T. A.	3	-0-	3	94	3	3			N	-0-			-0-
01	T. A.	4	-0-	4	98	4	3			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YOUNG, ROY DEANE				949387										
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID -> 087078		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH		3520	PERF.	2609 -	2614
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAYMA RHEA (MISS.)		45967 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
PETEX		659782														
MATTHEWS "20"		WELL #: 1		RRCID -> 165948		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4301 - 4401						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	720 N	611	-0-	-109	-0-	611	2			N	-0-					120
12	713 N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					120
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	565	2	20	9	N	18					138
02	560 N	510	-0-	-50	-0-	510	2			N	-0-					138
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	563	2	57	9	N	52					190
04	570 N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-	134	1			56
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						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
JENNIFER (DUFFER)		46176 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD								
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC		103198														
MOORE JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 261284		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 4359		PERF. 4053 - 4055						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
JERALD CECIL (CADD0)		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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JESSIE LEE (U. LAKE SAND)		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						
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETT (DUFFER)		46320 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851													
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130755		COMPL. DATE 10/17/1983		TOTAL DEPTH 3422		PERF. 3103 - 3150					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2			Y	-0-			-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			Y	-0-			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			Y	-0-			-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-		27 2			Y	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2			Y	-0-			-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2			Y	-0-			-0-
GERRY-MAC OIL, INC.		302025		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
QUAIL HOLLOW		WELL #: 2		RRCID -> 287788		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3320		PERF. N/A					
11		0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-			-0-
JILL (CONGL. N)		46356 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442													
ASHBY 5X		WELL #: 1A		RRCID -> 127158		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 4050 - 4056					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARALSON, ELLA		WELL #: 1		RRCID -> 139229		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 4088 - 4103					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
JILL, N. (CONGL. 4050)		46358 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442													
HARALSON, ELLA -A-		WELL #: 3		RRCID -> 118689		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 4115		PERF. 4056 - 4062					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
JIM NED		46465 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
RHYNE, J.V.		706379													
CUMMINGS		WELL #: 1		RRCID -> 151679		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4070		PERF. N/A					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF)		46650 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CARR, TIMOTHY CHARLES		135095										
CARR "A"		WELL #:	1	RRCID ->	121747	COMPL. DATE	05/17/1986	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1190 - 1200	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER)		46668 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC		100587										
MCKEICHAN, WILL		WELL #:	2	RRCID ->	150412	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	3320 - 3334	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
JOHN DEAN (CONGL. 4000)		46845 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		453142										
MCCLURE, J.D.		WELL #:	1	RRCID ->	080380	COMPL. DATE	10/22/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4008 - 4024	
11	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	2		N	-0-		-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-		-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-
03	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	2		N	-0-		-0-
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2		N	-0-		-0-
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	
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-		-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		-0-
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	41	2		N	-0-		-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-		-0-
JOHNSON BEND (BEND CONGL.)		47012 050		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.		053974										
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:	2	RRCID ->	184507	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	3990 - 3996	
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-		10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
03	T. A.	35	-0-	35	-0-	35	2		Y	-0-		10
04	T. A.	89	-0-	89	-0-	124	89	2	Y	-0-		10
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:		RRCID ->	251360	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	3966 - 4055	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)				47064 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO											
HUNTER ENERGY, INC.				418929															
RIEBE, ANGELINA				WELL #:	RRCID -> 144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3760	-	3805					
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63						Y	NO RPT					53	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63						Y	NO RPT					53	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63						Y	NO RPT					53	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63						Y	NO RPT					53	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63						Y	NO RPT					53	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	63						Y	NO RPT					53	
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/28/2023															
JONES COUNTY REGULAR (GAS)				47113 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JONES											
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750															
HODO				WELL #:	1	RRCID -> 267249	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL	DEPTH	5370	PERF.	3970	-	4370				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								69	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								69	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								69	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								69	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								69	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								69	
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/20/2026															
JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)				47222 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS											
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251															
WHITTENBURG J				WELL #:	1	RRCID -> 275744	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL	DEPTH	4580	PERF.	4176	-	4188				
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-								99	
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-								99	
01	961 N	604	-0-	-357	-0-	604	3		N	-0-								99	
02	896 N	787	-0-	-109	-0-	787	3		N	-0-								99	
03	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	3		N	-0-								99	
*04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-								99	
JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)				47291 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND											
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675															
BENNETT				WELL #:	1	RRCID -> 199754	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL	DEPTH	3266	PERF.	3112	-	3120				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-	
BENNETT				WELL #:	6	RRCID -> 211318	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL	DEPTH	3341	PERF.	3128	-	3200				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								28	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								28	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								28	

JOSH THOMPSON (CONGL.)				47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD										
CDJ OIL COMPANY, LLC				103321																
THOMPSON JOSH				WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 4355 -		0						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-				50 3			N	-0-					-0-	
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-				60 3			N	-0-					-0-	
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-				18 3			N	-0-					-0-	
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-				94 3			N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT					-0-	
THOMPSON JOSH				WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584		PERF. N/A								
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-				32 3			N	-0-					-0-	
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-				10 3			N	-0-					-0-	
01		62 N	10	-0-	-52	-0-				10 3			N	-0-					-0-	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-				10 3			N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-							N	NO RPT					-0-	
THOMPSON, JOSH				WELL #: 5		RRCID -> 226040		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 4344 -		4369						
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-				50 3			N	-0-					-0-	
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-				61 3			N	-0-					-0-	
01		62 N	19	-0-	-43	-0-				19 3			N	-0-					-0-	
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-				94 3			N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT					-0-	
JOSH THOMPSON (MISS)				47323 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD										
PETEX				659782																
THOMPSON, JOSH 568				WELL #: 1		RRCID -> 261291		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4643 -		4655						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5010							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5010							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5010							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5010							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5010							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5010							N	-0-					-0-	
JOSHUA (CONGL)				47326 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND										
LOWRANCE INC.				511345																
HUNTER				WELL #: 1		RRCID -> 239792		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3366 -		3373						
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3							N	-0-					-0-	
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3							N	-0-					-0-	
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3							N	-0-					-0-	
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3							N	-0-					-0-	
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3							N	-0-					-0-	
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3							N	-0-					-0-	
HUNTER				WELL #: 2		RRCID -> 246340		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3591 -		3599						
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3							N	-0-					-0-	
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3							N	-0-					-0-	
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3							N	-0-					-0-	
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3							N	-0-					-0-	
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3							N	-0-					-0-	
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3							N	-0-					-0-	

JOSHUA (CONGL)		//CONT.//		47326 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
PLACE OIL AND GAS CO.		667700													
CARROLL, BOB		WELL #:		2	RRCID -> 158003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 3606	-	3212			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
01	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

JUDY (CADD0)		47516 150		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON									
SALTY LIME ENERGY, LLC		744508													
MATTHEWS 70		WELL #:		1	RRCID -> 102602	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4615	-	4625			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34

KAY (CADD0)		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			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TABER RANCH		WELL #:		104	RRCID -> 102912	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	3096	PERF. 1858	-	1870			
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-

TABOR RANCH -A-		WELL #:		107	RRCID -> 109211	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	2915	PERF. 1858	-	1863			
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-				-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-				-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-				-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-

KDE (MISS.)		47826 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD									
BASIN OPERATING INC.		054545													
SOUTH GREEN "1-49"		WELL #:		149	RRCID -> 150927	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	4488	PERF. 4208	-	4702			
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				70
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				70
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				70
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-				70
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				70
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)														47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX														659782										
DELAFOSSSE "C"														WELL #:		1	RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
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	
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-			124	2		N	-0-					-0-						
12	0	N	101	-0-	-0-	-0-			101	2		N	-0-					-0-						
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-			77	2		N	-0-					-0-						
02	112	N	74	-0-	-0-	-38			74	2		N	-0-					-0-						
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-			120	2		N	-0-					-0-						
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-			116	2		N	-0-					-0-						
LEXGAS, INC.														500222										
COLLEEN														WELL #:		4	RRCID -> 292301		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 2056 - 2064	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
KEES (ELLENBURGER)														48465 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.														863965										
SANDERS 5-44														WELL #:		2	RRCID -> 181596		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 4369		PERF. 4281 - 4369	
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-						
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-						
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-						
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-						
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-						
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-						
KELLY (STRAWN)														48555 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC														822615										
COODY, J.R. "A"														WELL #:		7	RRCID -> 161660		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 2578 - 2708	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED														02/25/2026		- WELL PLUGGED		02/25/26						
COODY, J.R. "A"														WELL #:		2 A	RRCID -> 282560		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2663 - 2669	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10						

KELSAY (STRAWN)		48626 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
SOMERSET OPERATING, LLC		101481														
ANCELIN, D.		WELL #:		2	RRCID ->	165967	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 3262 - 3330					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KESSLER (STRAWN)		49095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
SMITH, JERRY V.		792925														
KESSLER		WELL #:		1	RRCID ->	102668	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	4696	PERF. 3133 - 3144					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KESSLER (3980)		49095 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
J-TEC OPERATING, LLC		427739														
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	105180	COMPL. DATE	04/19/1983	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3723 - 3757					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KEVIN (ATOKA 4470)		49106 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964														
HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	142620	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4500 - 4508					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KEVIN, NE (ATOKA)		49110 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
NALL OIL & GAS		599295														
HALSELL		WELL #:		4	RRCID ->	109353	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	4576	PERF. 4319 - 4332					
11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	26	1	42	2	N	-0-					-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	26	1	44	2	N	-0-					-0-
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	23	1	38	2	N	-0-					-0-
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	23	1	45	2	N	-0-					-0-
03	78 R	78	-0-	-0-	-0-	27	1	51	2	N	-0-					-0-
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	27	1	52	2	N	-0-					-0-
HALSELL "B"		WELL #:		8 B	RRCID ->	218175	COMPL. DATE	07/09/1984	TOTAL DEPTH	4582	PERF. 4376 - 4380					
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	11	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	11	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	9	1	16	2	N	-0-					-0-
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	9	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	10	1	19	2	N	-0-					-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	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				
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-
KIGHT (DUFFER)		49180 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
JUDITH WINSTON KIGHT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 112309		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 4119		PERF. 3995 - 4095				
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-			3
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-			3
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-			3
02	280 N	266	-0-	-14	-0-	263	3	3	9	N	3			6
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-			6
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			6
KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 127494		COMPL. DATE 05/16/1988		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3929 - 3939				
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	279	3	41	9	N	37			164
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	262	3	51	9	N	46			210
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	243	3	36	9	N	33	163	1	80
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	192	3	41	9	N	37			117
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	251	3	47	9	N	43			160
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	237	3	43	9	N	39	167	1	32
KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406												
B.R.A.		WELL #: 6		RRCID -> 128115		COMPL. DATE 07/09/1988		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3685 - 3700				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	545					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	545					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	110	-0-	110	655	110	3			N	-0-			-0-
02	778 R	123	-0-	-655	-0-	123	3			N	-0-			-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
B.R.A.		WELL #: 3		RRCID -> 128865		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3624 - 3631				
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
01	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
04	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		//CONT.// 49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO										
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406																
B.R.A.		WELL #: 1		RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 3834 - 3840								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-		132	3				N	-0-					-0-
12	137 R	137	-0-	-0-	-0-		137	3				N	-0-					-0-
01	121 R	121	-0-	-0-	-0-		121	3				N	-0-					-0-
02	132 R	132	-0-	-0-	-0-		132	3				N	-0-					-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-		91	3				N	-0-					-0-
04	132 R	132	-0-	-0-	-0-		132	3				N	-0-					-0-
BRAZOS-FISH				WELL #: 1		RRCID -> 142116		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3766 - 3793						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
KING-TINDALL (MISS.)				49440 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563														
TINDALL "C"				WELL #: 1		RRCID -> 137606		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 3855		PERF. 3590 - 3650						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
TINDALL IIII				WELL #: 4		RRCID -> 141951		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3631		PERF. 3610 - 3626						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
TINDALL I				WELL #: 1		RRCID -> 147071		COMPL. DATE 01/25/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3591 - 3625						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
MULLOY, J. J.				WELL #: 1		RRCID -> 217131		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 4496		PERF. 3594 - 3599						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

KIPI (MISS)		49589 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
KEATING ENERGY, INC.		453142								
HARRIS, MAGGIE		WELL #: 7	RRCID -> 192984		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
KIRK		49635 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE			
BURNS, LOUISE		111067								
BURNES, J.C.		WELL #: 3A	RRCID -> 133706		COMPL. DATE 11/08/1948		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
KLEINER (DUFFER)		49832 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY		800281								
CARR, J.C. 499		WELL #: 3	RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
KLEINER (LAKE)		49832 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PETEX		659782								
KLEINER, CHAS. J.		WELL #: 4	RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
SO OPERATING COMPANY		800281								
RHODES-SOUTH		WELL #: 1	RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427			
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3	N	-0-	-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-
02	224 N	131	-0-	-93	-0-	131	3	N	-0-	-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-

KLEINER (LAKE)		//CONT.//	49832 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
WHITLEY, RAYMOND			920489						
WHITLEY, RAYMOND		WELL #:	1	RRCID -> 104293	COMPL. DATE 12/07/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3480	- 3511
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
KLEINER (LAKE SAND)			49832 225	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY			800281						
CITY OF CISCO		WELL #:	1	RRCID -> 152589	COMPL. DATE 11/23/1982	TOTAL DEPTH	4105	PERF. N/A	
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		-0-
12	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3		-0-
01	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3		-0-
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3		-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3		-0-
04	180 #	160	-0-	-20	-0-	160	3		-0-
KLEINER (RANGER)			49832 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
TEX-AM PETROLEUM CORP.			844144						
BURGESS-MANNING		WELL #:		RRCID -> 130221	COMPL. DATE 01/01/1989	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3387	- 3396
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				99
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016									
COUCH		WELL #:	1	RRCID -> 132709	COMPL. DATE 10/23/1989	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3400	- 3410
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193				10
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193				10
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193				10
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193				10
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193				10
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193				10
KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)			49888 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.			213703						
BLACK "A"		WELL #:	1	RRCID -> 236664	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH	4505	PERF. 4041	- 4055
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3		131
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		131
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	331	3	15 9	145
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	246	3	21 9	164
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	287	3	18 9	26
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	254	3	9 9	34
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:	5	RRCID -> 238036	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4057	- 4068
11	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	3		-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		-0-
01	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	3		-0-
02	644 N	612	-0-	-32	-0-	612	3		-0-
03	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3		-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.// 49888 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS										
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703																
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4040 - 4100								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	651 N	629	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
ROBBINS, WAYNE "A"				WELL #: 3		RRCID -> 265357		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4087 - 4099						
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	644 N	558	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	682 N	596	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	630 N	578	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
ROBBINS, WAYNE "A"				WELL #: 4		RRCID -> 265358		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 4064 - 4088						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KOKOMO (CANYON REEF)		50100 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STONEWALL										
BYRNE OIL COMPANY		119795																
MCCOY		WELL #: 2		RRCID -> 176281		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 4756		PERF. 3185 - 4677								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KOKOMO CADD0 (CADD0)		50101 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND										
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138																
SHOOK		WELL #: 4		RRCID -> 281587		COMPL. DATE 06/02/2015		TOTAL DEPTH 3633		PERF. 3002 - 3030								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO CADD0 (CADD0)														CNTY: EASTLAND	
KOKOMO ENERGY, INC.															
LYNDEN															
WELL #: 1 RRCID -> 270149 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-			-0-	
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-			-0-	
01	1457 N	1136	-0-	-321	-0-	1136	3			N	-0-			-0-	
02	0 N	1295	-0-	1295	-0-	1295	3			N	-0-			-0-	
03	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358	3			N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FINIS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 280305 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482															
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			54	
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			54	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			54	
02	0 N	35	-0-	-35	-0-	35	3			N	-0-			54	
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			54	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.															
MAUELLE															
WELL #: 2 RRCID -> 286997 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2632 - 2874															
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-	
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-	
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-	
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-	
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-	
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-			-0-	
KOKOMO CADD0 (DUFFER)														CNTY: EASTLAND	
KOKOMO ENERGY, INC.															
JOINER, E.															
WELL #: 1 RRCID -> 198972 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3192 - 3278															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
W.D. BROWN															
WELL #: 1 RRCID -> 218147 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45	
MARTHA															
WELL #: 1 RRCID -> 218148 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272															
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2			79	
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	N	3			82	
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	181	3	2	9	N	2			84	
02	0 N	162	-0-	162	-0-	158	3	4	9	N	4			88	
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	177	3	2	9	N	2			90	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90	

KOKOMO CADD0 (DUFFER)														CNTY: EASTLAND		
KOKOMO ENERGY, INC.																
CRAIGHEAD																
WELL #: 5																
RRCID -> 255438																
COMPL. DATE 03/05/2009																
TOTAL DEPTH 3690																
PERF. 3342 - 3356																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					92
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					92
01	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	3			N	-0-					92
02	0 N	471	-0-	471	-0-	471	3			N	-0-					92
03	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					92
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
KRAMER (CONGL.)														CNTY: PALO PINTO		
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC																
CABOT-KRAMER																
WELL #: 3																
RRCID -> 150610																
COMPL. DATE 05/30/1994																
TOTAL DEPTH 4087																
PERF. 3862 - 3869																
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENDRICKS																
WELL #: 1																
RRCID -> 158714																
COMPL. DATE 06/07/1996																
TOTAL DEPTH 4203																
PERF. 3843 - 3852																
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENDRICKS																
WELL #: 2																
RRCID -> 161168																
COMPL. DATE 11/12/1996																
TOTAL DEPTH 4233																
PERF. 3862 - 3867																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENDRICKS																
WELL #: 3																
RRCID -> 162936																
COMPL. DATE 07/10/2006																
TOTAL DEPTH 4220																
PERF. 3713 - 3718																
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENDRICKS																
WELL #: 4																
RRCID -> 165971																
COMPL. DATE 12/14/1997																
TOTAL DEPTH 4180																
PERF. 3791 - 3805																
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER (CONGL.)													CNTY: PALO PINTO	
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC														
CABOT-KRAMER														
WELL #: 4														
RRCID -> 171289														
COMPL. DATE 10/20/1998														
TOTAL DEPTH 4190														
PERF. 3796 - 3802														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KROOKED RIVER (CADD)													CNTY: THROCKMORTON	
STOVALL OPERATING CO.														
HENDRICK T-21 UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 154470														
COMPL. DATE 05/02/1995														
TOTAL DEPTH 4909														
PERF. 4596 - 4605														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2025 - WELL PLUGGED 11/17/25														
KUZELL (CONGLOMERATE)													CNTY: PARKER	
SOMERSET OPERATING, LLC														
KIRKLAND														
WELL #: 1														
RRCID -> 082467														
COMPL. DATE 02/20/1979														
TOTAL DEPTH 5840														
PERF. 5344 - 5433														
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRAVES, ROBERT L														
WELL #: 1														
RRCID -> 083564														
COMPL. DATE 03/06/1992														
TOTAL DEPTH 5890														
PERF. 5194 - 5204														
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GIANT NRG CO., LP														
MORGAN GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 156018														
COMPL. DATE 07/25/1995														
TOTAL DEPTH 5475														
PERF. 5103 - 5115														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND) QUAIL OPERATING, INC. KWAN-MOR														50452 500 684501		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
WELL #:														RRCID -> 123904		COMPL. DATE 04/01/1987		TOTAL DEPTH 4702		PERF. 4376 - 4381					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						17						
PLUGGED AND ABANDONED_____														01/06/2011											
L.B.C. (CONGL. 4550) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP JOHNSTON UNIT														50476 500 033523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
WELL #:														2 C		RRCID -> 086603		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4452 - 4467			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
PATTON EXPLORATION, INC. WILLIAMS, L. C.														643730 1		RRCID -> 073980		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4745 - 4749			
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-			28	1		N	-0-						59						
12	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						59						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						59						
SAGE OIL AND GAS, LLC JOHNSTON UNIT														743222 1 C		RRCID -> 084681		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4280 - 4328			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-						
UPHAM OIL & GAS COMPANY ELIZABETH KING UNIT														878925 2		RRCID -> 146656		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 4608 - 4618			
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-			197	3		Y	-0-						-0-						
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-			140	3		Y	-0-						-0-						
01	155 N	147	-0-	-0-	-8	-0-			147	3		Y	-0-						-0-						
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-			162	3		Y	-0-						-0-						
03	155 N	127	-0-	-0-	-28	-0-			127	3		Y	-0-						-0-						
04	150 N	63	-0-	-0-	-87	-0-			63	3		Y	-0-						-0-						
L.C. CLEVINGER (RANGER) LOWRANCE INC. EMFINGER, B. "A"														50481 500 511345		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #:														1		RRCID -> 117254		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3720 - 3724			
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-			49	3		N	-0-						-0-						
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-			135	3		N	-0-						-0-						
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-			178	3		N	-0-						-0-						
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-			197	3		N	-0-						-0-						
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-			82	3		N	-0-						-0-						
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-			81	3		N	-0-						-0-						

L. C. CLEVINGER (RANGER)		//CONT.//		50481 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345										
EMFINGER, B.		WELL #:		1	RRCID -> 223631		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3730 - 3732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2610 #	1554	-0-	-1056	-0-	1545	3	9	9	N	8	144	1	1
12	2480 #	1640	-0-	-840	-0-	1639	3	1	9	N	1			2
01	2489 R	2489	-0-	-0-	-0-	2486	3	3	9	N	3			5
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2292	3	2	9	N	2			7
03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	3	1	9	N	1			8
04	2400 N	2316	-0-	-84	-0-	2315	3	1	9	N	1			9
ZAGAVA, LLC				950456										
LORD, JESSIE		WELL #:		1	RRCID -> 247983		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 4194		PERF. 3720 - 3724			
11	2550 N	2235	-0-	-315	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
12	2635 N	2616	-0-	-19	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
01	2635 N	1829	-0-	-806	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
02	2100 N	2060	-0-	-40	-0-	2060	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3103	-0-	3	3	3103	2			N	-0-			-0-
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			-0-
L. C. CLEVINGER (STRAWN)				50481 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
ZAGAVA, LLC				950456										
LORD, JESSIE		WELL #:		3	RRCID -> 094253		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 3833		PERF. 2024 - 2028			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			167
L & H (STRAWN)				50504 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225										
FERRELL, L.T.		WELL #:		1	RRCID -> 119863		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 3594		PERF. 2348 - 2376			
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			30
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			30
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			30
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			30
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			30
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			30

L.H. MCCREA HEIRS (MISS)				50515 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782															
MCCREA HEIRS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	151225	COMPL. DATE	07/31/1994	TOTAL	DEPTH	4370	PERF.	4200 -	4216				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
L 7 H (MARBLES FALLS)				50606 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN						
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.				504707															
LOCKER				WELL #:	1	RRCID ->	110024	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL	DEPTH	964	PERF.	911 -	936				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LACASA (MARBLE FALLS)				51170 500	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
BURTON SERVICES, INC.				112251															
HERRINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	110729	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL	DEPTH	3922	PERF.	3800 -	3810				
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2				N	-0-					19	
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2				N	-0-					19	
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2				N	-0-					19	
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2				N	-0-					19	
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2				N	-0-					19	
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2				N	-0-					19	
LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)				51393 300	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN						
CREEK ENERGY, INC.				188579															
MCFARLANE, J. R.				WELL #:	1	RRCID ->	017424	COMPL. DATE	03/21/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	2682 -	2692				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2026 - WELL PLUGGED 03/05/26																			
SHADY OIL CO.				768360															
WHITE, ODIS				WELL #:	1	RRCID ->	017417	COMPL. DATE	11/26/1956	TOTAL	DEPTH	2325	PERF.	N/A					
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-					-0-	
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-					-0-	
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2				N	-0-					-0-	
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-					-0-	
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2				N	-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190															
NEWTON				WELL #:	1	RRCID ->	128336	COMPL. DATE	08/29/1988	TOTAL	DEPTH	2710	PERF.	2270 -	2280				
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	3				N	-0-					-0-	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3				N	-0-					-0-	
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3				N	-0-					-0-	
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	-0-	51	3				N	-0-					-0-	
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3				N	-0-					-0-	
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	3				N	-0-					-0-	

LAKE BROWNWOOD (2250)		51393 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CREEK ENERGY, INC.		188579								
HOOD, BUFORD		WELL #:	1A	RRCID -> 017843	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2239	-	2266
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2				-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2				-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2				-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2				-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2				-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2				-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
11	180 #	5	-0-	-175	-0-	5 2				-0-
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					-0-
01	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2				-0-
02	6 #	4	-0-	-2	-0-	4 2				-0-
03	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 2				-0-
04	5 #	3	-0-	-2	-0-	3 2				-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
11	330 N	6	-0-	-324	-0-	6 2				15
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2				15
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2				15
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2				15
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2				15
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					15
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
11	3 #	1	-0-	-2	-0-	1 2				10
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2				10
01	3 #	1	-0-	-2	-0-	1 2				10
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2				10
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2				10
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2				10
WILLIAMSON, J.		WELL #:	1A	RRCID -> 123765	COMPL. DATE 03/27/1987	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3369	-	3373
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					115
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
TINDALL "D"		WELL #:	1D	RRCID -> 123879	COMPL. DATE 03/20/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3542	-	3570
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563													
TINDALL II		WELL #:		3	RRCID -> 124407		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH		3750	PERF. 3543 - 3566					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TINDALL SOUTH		WELL #:		3	RRCID -> 124629		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH		3799	PERF. 3522 - 3544					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FINLEY, J. J.		WELL #:		2	RRCID -> 129491		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH		3650	PERF. 3544 - 3586					
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3				N	-0-					-0-
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-					-0-
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-					-0-
02	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-					-0-
03	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3				N	-0-					-0-
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3				N	-0-					-0-
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID -> 130966		COMPL. DATE 05/28/1989		TOTAL DEPTH		3820	PERF. 3576 - 3610					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
TINDALL "D"		WELL #:		3D	RRCID -> 130967		COMPL. DATE 05/28/1989		TOTAL DEPTH		3675	PERF. 3554 - 3576					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
NORWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 138548		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH		3927	PERF. 3635 - 3648					
11	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3				N	-0-					8
12	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3				N	-0-					8
01	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3				N	-0-					8
02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-					8
03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-					8
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-					8
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID -> 277576		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH		3901	PERF. 3574 - 36600					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724							
WATKINS		WELL #:		1	RRCID -> 111951		COMPL. DATE 10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3420	- 3430
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					95
MCCORD, W.H.		WELL #:		1	RRCID -> 126768		COMPL. DATE 01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3546	- 3602
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
MEAZELL CASEY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 066857		COMPL. DATE 06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3511	- 0
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
01	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			-0-
02	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			-0-
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			-0-
04	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			-0-
MEAZELL, CASEY "D"		WELL #:		1	RRCID -> 077368		COMPL. DATE 05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3450	- 3458
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					24
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					24
01	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			24
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			24
03	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			24
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			24
MEAZELL "H"		WELL #:		1	RRCID -> 121025		COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 3532	- 3540
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3			-0-
02	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			-0-
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			-0-
04	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
MAZELL "F"		WELL #:		1	RRCID -> 250168		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH		4020	PERF. 3556 - 3559		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
FINLEY, CATHERN				268650										
FINLEY J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 062209		COMPL. DATE 12/16/1974		TOTAL DEPTH		1531	PERF. N/A		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JD OPERATING				427405										
MCGOUGH		WELL #:		1	RRCID -> 105600		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH		3533	PERF. 3495 - 3500		
11	600 #	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-			-0-
12	620 #	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-			-0-
01	620 #	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-			-0-
02	560 #	559	-0-	-1	-0-	559	2			N	-0-			-0-
03	620 #	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-			-0-
04	570 #	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-			-0-
PENDRAGON OIL CO.				651162										
FREYSCHLAG		WELL #:		1	RRCID -> 123258		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH		3699	PERF. 3406 - 3415		
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	98	3	7	9	Y	6			17
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	72	3	6	9	Y	5			22
01	DLQ G-10	88	-0-	88	88	80	3	8	9	Y	7			29
02	DLQ G-10	105	-0-	105	193	94	3	11	9	Y	10			39
03	DLQ G-10	98	-0-	98	291	96	3	2	9	Y	2			41
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT			41
FREYSCHLAG		WELL #:		2	RRCID -> 124408		COMPL. DATE 01/15/1987		TOTAL DEPTH		3653	PERF. 3436 - 3446		
11	300 #	176	-0-	-124	-0-	169	3	7	9	Y	6			15
12	310 #	152	-0-	-158	-0-	146	3	6	9	Y	5			20
01	DLQ G-10	193	-0-	193	193	186	3	7	9	Y	6			26
02	DLQ G-10	231	-0-	231	424	222	3	9	9	Y	8			34
03	DLQ G-10	250	-0-	250	674	249	3	1	9	Y	1			35
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	674					Y	NO RPT			35
CLABORN		WELL #:		1	RRCID -> 125231		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH		3714	PERF. 3403 - 3423		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
GANN		WELL #:		1	RRCID -> 127732		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3630 - 3640	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
MORTON		WELL #:		2	RRCID -> 128366		COMPL. DATE 06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3585 - 3630	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11
MORTON		WELL #:		3	RRCID -> 128367		COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3619 - 3631	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	8
MORTON		WELL #:		5	RRCID -> 128368		COMPL. DATE 11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3594 - 3617	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12
WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID -> 133708		COMPL. DATE 09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3639 - 3644	
11	904	R	904	-0-	-0-	-0-	904	3	N	-0-	90
12	936	R	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-	90
01	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-	90
02	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-	90
03	960	R	960	-0-	-0-	-0-	960	3	N	-0-	90
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	90

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.			946964							
KIMBRELL		WELL #:	1	RRCID -> 122639	COMPL. DATE 01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572 - 3580	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2026										
LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL.)			51501 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
RHYNE, J.V.			706379							
MASON, VERNELL		WELL #:	1 U	RRCID -> 081018	COMPL. DATE 06/09/1978	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	3093 - 3104	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)			51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
INCENDIUM RESOURCES LLC			102170							
MOORE, HAROLD		WELL #:	1	RRCID -> 076592	COMPL. DATE 05/18/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
11	1170 #	1067	-0-	-103	-0-	1067 2				-0-
12	1209 #	1154	-0-	-55	-0-	1154 2				-0-
01	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2				-0-
02	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2				-0-
03	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2				-0-
04	1140 #	1135	-0-	-5	-0-	1135 2				-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC			238462							
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER.		WELL #:	1	RRCID -> 082436	COMPL. DATE 04/21/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4223 - 4234	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2				-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2				-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2				-0-
RHYNE, J.V.			706379							
LAMINACK, R.F.		WELL #:	1	RRCID -> 076591	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4072 - 4102	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									

MASON, VERNELL													WELL #:			1 L			RRCID -> 080211			COMPL. DATE 06/09/1978			TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									

HOWARD SARAH JANE													WELL #:			2 C			RRCID -> 082433			COMPL. DATE 04/16/1979			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									

STERLING OIL AND GAS RIDDLE													818896			WELL #:			1			RRCID -> 081814			COMPL. DATE 02/03/1978			TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									

RIDDLE													WELL #:			2			RRCID -> 093967			COMPL. DATE 08/19/1980			TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									

UPHAM OIL & GAS COMPANY KOONCE													878925			WELL #:			1			RRCID -> 082302			COMPL. DATE 08/03/1978			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1							Y	-0-						-0-									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1							Y	-0-						-0-									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1							Y	-0-						-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1							Y	-0-						-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1							Y	-0-						-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1							Y	-0-						-0-									

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)				51501 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
RHYNE, J.V.				706379									
YATES, J. J.				WELL #:	1	RRCID -> 077968	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH	4955	PERF. 4332 - 4339			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)				51501 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC				101212									
ELSIE SIMS HILL				WELL #:	1	RRCID -> 095002	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4591 - 4594			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1	
RHYNE, J.V.				706379									
HOWARD, SARAH JANE				WELL #:	2 T	RRCID -> 083399	COMPL. DATE 04/16/1979	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4531 - 4540			
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
LAKE NECESSITY (DUFFER)				51505 300	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
BURTON SERVICES, INC.				112251									
LANGFORD, G. E. -G-				WELL #:	1 G	RRCID -> 291620	COMPL. DATE 08/08/1982	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4108 - 4148			
11	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304 2	N	-0-			31	
12	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 2	N	-0-			31	
01	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290 2	N	-0-			31	
02	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303 2	N	-0-			31	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330 2	N	-0-			31	
04	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326 2	N	-0-			31	
LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)				51505 388	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645									
LANGSTON				WELL #:	1	RRCID -> 112563	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 1797 - 1807			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	

LAKE NECESSITY (2900)										51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BURTON SERVICES, INC.										112251													
HARRIS, ROY L.										WELL #:		2		RRCID -> 282550		COMPL. DATE 10/14/1974		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2918 - 2962			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-			76 2			N	-0-					-0-					
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-			80 2			N	-0-					-0-					
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-			72 2			N	-0-					-0-					
02		76 N	76	-0-	-0-	-0-			76 2			N	-0-					-0-					
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-			83 2			N	-0-					-0-					
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-			82 2			N	-0-					-0-					

LANGFORD, G.E. -A-										WELL #:		1		RRCID -> 299739		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 1796 - 1801			
11		150 N	144	-0-	-6	-0-			144 2			N	-0-					-0-					
12		155 N	151	-0-	-4	-0-			151 2			N	-0-					-0-					
01		155 N	138	-0-	-17	-0-			138 2			N	-0-					-0-					
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-			144 2			N	-0-					-0-					
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-			157 2			N	-0-					-0-					
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-			155 2			N	-0-					-0-					

D.J. & T. ENERGY										196227													
LANGFORD "C"										WELL #:		4		RRCID -> 122786		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2896 - 2900			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

S.B. STREET OPERATING, INC.										740251													
LANGFORD ET AL "B"										WELL #:		1		RRCID -> 144244		COMPL. DATE 02/10/1974		TOTAL DEPTH 3007		PERF. 2874 - 2936			
11		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-					

LANGFORD ET AL "B"										WELL #:		3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2918 - 2926	
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-					

LANGFORD, G. E. "A"										WELL #:		1		RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 3008		PERF. N/A			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) LAKESHORE OPERATING, LLC HARRIS, B.K. "T"														
		51592 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN						
		483460		WELL #: 1		RRCID -> 151011		COMPL. DATE 09/10/1994		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 5081 - 5167		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3	N	-0-				57	
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3	N	-0-				57	
01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3	N	-0-				57	
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3	N	-0-				57	
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3	N	-0-				57	
04	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3	N	-0-				57	
LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) ANRE GAS SYSTEMS, INC. COTTEN "A"														
		51615 150		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
		025639		WELL #: 1 T		RRCID -> 083634		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5108 - 5116		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
SOMERSET OPERATING, LLC REAMES "A"														
		101481		WELL #: 1		RRCID -> 075889		COMPL. DATE 02/20/1978		TOTAL DEPTH 5740		PERF. N/A		
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-				-0-	
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-				-0-	
01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-				-0-	
02	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2	N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
LAKESIDE (CONGL 3960) BASA RESOURCES, INC. BROWN, J. W. "A"														
		51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
		053974		WELL #: 1		RRCID -> 215641		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 4647		PERF. 3971 - 3990		
11	900 N	793	-0-	-107	-0-	793	2	N	-0-				-0-	
12	961 N	689	-0-	-272	-0-	689	2	N	-0-				-0-	
01	930 N	427	-0-	-503	-0-	427	2	N	-0-				-0-	
02	728 N	537	-0-	-191	-0-	537	2	N	-0-				-0-	
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2	N	-0-				-0-	
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-				-0-	
HARRELL, J. G.														
		WELL #: 1		RRCID -> 215853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 4386		PERF. 3936 - 4027				
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-				-0-	
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2	N	-0-				-0-	
01	527 N	241	-0-	-286	-0-	241	2	N	-0-				-0-	
02	476 N	284	-0-	-192	-0-	284	2	N	-0-				-0-	
03	496 N	320	-0-	-176	-0-	320	2	N	-0-				-0-	
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-				-0-	
WARD, J. M. "1240"														
		WELL #: 201		RRCID -> 245166		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 4378		PERF. 3846 - 3942				
11	4290 X	4164	-0-	-126	-0-	4152	2	12 9	N	11			97	
12	4433 X	4206	-0-	-227	-0-	4187	2	19 9	N	17			114	
01	4433 X	4169	-0-	-264	-0-	4150	2	19 9	N	17			131	
02	3976 X	3820	-0-	-156	-0-	3788	2	32 9	N	29			160	
03	4309 X	4229	-0-	-80	-0-	4189	2	40 9	N	36			196	
04	4170 X	3527	-0-	-643	-0-	3509	2	18 9	N	16			212	

LAKESIDE (CONGL 3960)				//CONT.//	51653 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS								
PETEX					659782															
MISS SARAH				WELL #:	1	RRCID -> 098318		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL	DEPTH	4457	PERF.	4003 -	4118					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-		1221	2			N	-0-					58
12		1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-		1468	2			N	-0-					58
01		1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-		1113	2			N	-0-					58
02		1148	N	1084	-0-	-64	-0-	-0-		1084	2			N	-0-					58
03		1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-		1404	2			N	-0-					58
04		1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-		1677	2			N	-0-					58
ROBBINS, ETHEL				WELL #:	1	RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL	DEPTH	4188	PERF.	3945 -	3951					
11		90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-		26	2			N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BROWN-MORRIS				WELL #:	1	RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL	DEPTH	4430	PERF.	3969 -	3973					
11		450	N	364	-0-	-86	-0-	-0-		364	2			N	-0-					-0-
12		744	N	628	-0-	-116	-0-	-0-		628	2			N	-0-					-0-
01		571	N	571	-0-	-0-	-0-	-0-		571	2			N	-0-					-0-
02		336	N	253	-0-	-83	-0-	-0-		253	2			N	-0-					-0-
03		702	N	702	-0-	-0-	-0-	-0-		702	2			N	-0-					-0-
04		729	N	729	-0-	-0-	-0-	-0-		729	2			N	-0-					-0-
FROST HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL	DEPTH	4485	PERF.	4024 -	4066					
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC					848681															
SLOAN-MARTIN				WELL #:	1A	RRCID -> 192369		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL	DEPTH	4902	PERF.	3963 -	3969					
11		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	86						N	-0-					-0-
12		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	86						N	-0-					-0-
01		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	86						N	-0-					-0-
02		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	86						N	-0-					-0-
03		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	86						N	-0-					-0-
04		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	86						N	-0-					-0-
LAKEWOOD (CADD0)					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					
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____01/15/2026																				

LAKEWOOD (CADD)		//CONT.//		51688 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912											
STANDLEY		WELL #:		1	RRCID ->	106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2364	-	2474		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

3 S PRODUCTION, INC.				953796	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	278561	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2322	-	2438		
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	229	3	3	9	N	3			78
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	211	3	3	9	N	3			81
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	134	3	3	9	N	3			84
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	179	3	2	9	N	2			86
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			86
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			86

LANEY (STRAWN)				51912 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
ROBERSON, C. L.				716380											
LANEY, M. E. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	017852	COMPL. DATE	10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2594	-	2596		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANEY, NE (STRAWN 2700)				51918 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY				526294											
SIRMAN		WELL #:		1	RRCID ->	066959	COMPL. DATE	03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGFORD (DUFFER)				51926 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
FISHBACK		WELL #:		1	RRCID ->	102161	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	3977	PERF. 3952	-	3958		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANGFORD, P.C.		WELL #:		2	RRCID ->	126919	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 4034	-	4044		
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-

LANGFORD (DUFFER)				//CONT.//	51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.					526262									
LINK -1-				WELL #:	1	RRCID -> 203030	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3977	-	4025		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-			-0-
12	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-			-0-
01	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-			-0-
02	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-			-0-
03	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-			-0-
04	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-			-0-

PARKS, RHONE INC.					641520									
LANGFORD, G.R. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 049853	COMPL. DATE 12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF. 3913	-	0		
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
02	56 N	281	-0-	225	-0-	281	2			N	-0-			-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-

LANGFORD "A"				WELL #:	2	RRCID -> 164290	COMPL. DATE 07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3962	-	3985		
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
02	392 N	1093	-0-	701	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			-0-

LANGFORD (RANGER)					51926 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.					641520									
LONG, J. B.				WELL #:	1	RRCID -> 100994	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3726	-	3734		
11	2940 #	2749	-0-	-191	-0-	2749	2			N	-0-			-0-
12	3038 #	2816	-0-	-222	-0-	2816	2			N	-0-			-0-
01	3007 #	2805	-0-	-202	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
02	2660 #	2536	-0-	-124	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
03	2883 #	2745	-0-	-138	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
04	2760 #	2632	-0-	-128	-0-	2632	2			N	-0-			-0-

LAURA C. (MISS.)					52267 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563									
BLACK "27"				WELL #:	4	RRCID -> 104554	COMPL. DATE 01/22/1983	TOTAL DEPTH	4312	PERF. 4094	-	4105		
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-

LAYMOND (M.F. LIME)					52507 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROWN			
MUCKLEROGY GAS					592422									
MUCKLEROGY				WELL #:	3	RRCID -> 115222	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2559	-	2578		
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
02	0 W	317	-0-	317	317	317	2			N	-0-			-0-
03	0 W	287	-0-	287	604	287	2			N	-0-			-0-
04	0 W	319	-0-	319	923	319	2			N	-0-			-0-

LAZARUS (G-2)		52510 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN	
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500							
SANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 262704		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6065 - 6068	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LAZY BEND GAS (STRAWN)		52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
BRAZOS OPERATING LLC		100639							
RICHARDS J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 060169		COMPL. DATE 09/21/1974		TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 075168		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485			-0-
NELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810	
11	206	N	206	-0-	-0-	206	2		-0-
12	217	N	132	-0-	-85	132	2		-0-
01	217	N	98	-0-	-119	98	2		-0-
02	196	N	38	-0-	-158	38	2		-0-
03	124	N	35	-0-	-89	35	2		-0-
04	90	N	38	-0-	-52	38	2		-0-
BODIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
MOSIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870	
11	138	N	138	-0-	-0-	138	2		-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	130	2		-0-
01	124	N	112	-0-	-12	112	2		-0-
02	112	N	62	-0-	-50	62	2		-0-
03	124	N	42	-0-	-82	42	2		-0-
04	120	N	46	-0-	-74	46	2		-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
11		60 N	52	-0-	-8	-0-			52 2			N	-0-					12				
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-					12				
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-			78 2			N	-0-					12				
02		56 N	34	-0-	-22	-0-			34 2			N	-0-					12				
03		62 N	24	-0-	-38	-0-			24 2			N	-0-					12				
04		60 N	26	-0-	-34	-0-			26 2			N	-0-					12				

PHILLIPS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH		2150 PERF. 1815 - 1890		
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-			122 2			N	-0-					-0-				
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-			132 2			N	-0-					-0-				
01		93 N	90	-0-	-3	-0-			90 2			N	-0-					-0-				
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-					-0-				
03		93 N	38	-0-	-55	-0-			38 2			N	-0-					-0-				
04		90 N	52	-0-	-38	-0-			52 2			N	-0-					-0-				

ALEXANDER										WELL #:		1		RRCID -> 114545		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH		2300 PERF. 1876 - 1977		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04		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"																						
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7				
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7				
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7				
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7				
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7				
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7				
NO RPT																						
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/04/2016												

LAZY BEND (STRAWN 1950)										WELL #:		52525 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC												100639										
THOMAS										WELL #:		1		RRCID -> 105606		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH		2210 PERF. 1939 - 1993		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

KERBY-CALAHAN										WELL #:		1		RRCID -> 105607		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH		2200 PERF. 1919 - 1942		
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-			88 2			N	-0-					-0-				
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-			78 2			N	-0-					-0-				
01		93 N	68	-0-	-25	-0-			68 2			N	-0-					-0-				
02		84 N	58	-0-	-26	-0-			58 2			N	-0-					-0-				
03		93 N	42	-0-	-51	-0-			42 2			N	-0-					-0-				
04		60 N	48	-0-	-12	-0-			48 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-			-0-
NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 112348		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 2397		PERF. 1689 - 2055			
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			-0-
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	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			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEDBETTER, (MARBLE FALLS)		52829 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
LEDBETTER, JERRY D. CO.		493712												
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID -> 104853		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3756 - 3855			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIANE MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 107736		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3681 - 3841			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEDBETTER (LAKE)		52829 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
MING HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 017861		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEDBETTER (LAKE)			//CONT.//		52829 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563										
MING HEIRS			WELL #:		2	RRCID -> 017863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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	
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3				Y	-0-			9
12	992 N	943	-0-	-49	-0-	943	3				Y	-0-			9
01	992 N	925	-0-	-67	-0-	925	3				Y	-0-			9
02	896 N	850	-0-	-46	-0-	850	3				Y	-0-			9
03	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	3				Y	-0-			9
04	900 N	845	-0-	-55	-0-	845	3				Y	-0-			9

HARRELL			WELL #:		6	RRCID -> 094666		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH	3888	PERF.	3701 -	3708	
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3				Y	-0-			9
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3				Y	-0-			9
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3				Y	-0-			9
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	3				Y	-0-			9
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3				Y	-0-			9
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3				Y	-0-			9

HARRELL			WELL #:		5	RRCID -> 106874		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3701 -	3717	
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-			38
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-			38
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-			38
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-			38
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-			38
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-			38

LEDBETTER (RANGER 3620)					52829 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PARKS, RHONE INC.					641520										
LEDBETTER			WELL #:		1	RRCID -> 103382		COMPL. DATE 11/12/1982		TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3620 -	3628	
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2				N	-0-			98
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-			98
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-			98
02	8 N	10	-0-	2	-0-	10	2				N	-0-			98
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-			98
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2				N	-0-			98

LEE RAY (BOND)					52900 071	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION					022922										
COMPTON, C. H., -A-			WELL #:		1 T	RRCID -> 017876		COMPL. DATE 07/02/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3740 -	3780	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-			-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
01	1488 N	796	-0-	-692	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-
02	1372 N	1002	-0-	-370	-0-	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-			-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-			-0-
BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 118513		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3560	-	3570		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WINCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 125099		COMPL. DATE 09/01/1987		TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3560	-	3570		
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
03	279 N	154	-0-	-125	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
LEE RAY (CADD0)				52900 213	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262											
CALLOWAY		WELL #:		1A	RRCID -> 285926		COMPL. DATE 10/01/2018		TOTAL DEPTH	3772	PERF. 3306	-	3314		
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
SAFARI RESOURCES, LLC				743194											
RAY, LEE		WELL #:		2	RRCID -> 172026		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3540	-	3543		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAY, LEE		WELL #:		1R	RRCID -> 284395		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH	3445	PERF. 3294	-	3300		
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	2	33	9	N	30	49	1	68
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1936	2	32	9	N	29	28	1	69
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2	29	9	N	26			95
02	2072 N	2015	-0-	-57	-0-	-0-	1938	2	77	9	N	70	13	1	152
03	1953 N	1786	-0-	-167	-0-	-0-	1755	2	31	9	N	28	133	1	47
04	1740 N	1021	-0-	-719	-0-	-0-	997	2	24	9	N	22			69

LEE RAY (DUFFER LIME) ANDERSON PRODUCTION WARD, E. J.				52900 426 022922	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		1	9	N	1					134	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					134	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					134	
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2				N	-0-					134	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					134	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					134	
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	120512	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3654	-	3666				
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						70	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-						70	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-						70	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-						70	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-						70	
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	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			
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-						-0-	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-						-0-	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-						-0-	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-						-0-	
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-						-0-	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-						-0-	
O'CONNOR, C. L.				WELL #:	3	RRCID ->	061228	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF.	N/A						
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-						-0-	
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-						-0-	
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-						-0-	
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-						-0-	
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-						-0-	
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-						-0-	
MCCONNELL-MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	076832	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A						
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-						-0-	
12	12 N	9	-0-	-3	-0-	-0-	9	3			N	-0-						-0-	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-						-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-						-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-						-0-	
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-	10	3			N	-0-						-0-	
CHESLEY, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	085310	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3781	-	3834				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	3				N	-0-				-0-
12	651 N	483	-0-	-168	-0-	-0-	483	3				N	-0-				-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	3				N	-0-				-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3				N	-0-				-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3				N	-0-				-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3				N	-0-				-0-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				WELL #:	559355	RRCID -> 142473		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 3928		PERF. 3810 - 3820					
HART ESTATE					2												
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	-0-	112	3				N	-0-				-0-
12	155 N	37	-0-	-118	-0-	-0-	37	3				N	-0-				-0-
01	124 N	27	-0-	-97	-0-	-0-	27	3				N	-0-				-0-
02	112 N	5	-0-	-107	-0-	-0-	5	3				N	-0-				-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3				N	-0-				-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3				N	-0-				-0-
PETEX				WELL #:	659782	RRCID -> 017916		COMPL. DATE 11/02/1947		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3804 - 3820					
GROVES, W. H.					12												
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2				N	-0-				24
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2				N	-0-				24
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2				N	-0-				24
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2				N	-0-				24
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2	171	9		N	155	161	1		18
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2	46	9		N	42				60
WARD, E. J.				WELL #:	7	RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3650 - 3672					
11	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	-0-	4473	2				N	-0-				-0-
12	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	-0-	4465	2				N	-0-				-0-
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	3572	2				N	-0-				-0-
02	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	-0-	4349	2				N	-0-				-0-
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	-0-	3590	2				N	-0-				-0-
04	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	-0-	4574	2				N	-0-				-0-
GROVES, W H				WELL #:	6	RRCID -> 083764		COMPL. DATE 07/04/1947		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 3924 - 3934					
11	1440 N	122	-0-	-1318	-0-	-0-	122	2				N	-0-				95
12	651 N	506	-0-	-145	-0-	-0-	506	2				N	-0-				95
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2				N	-0-				95
02	2800 N	3429	-0-	629	-0-	629	3429	2				N	-0-				95
03	3100 N	3230	-0-	130	-0-	759	3230	2				N	-0-				95
04	3000 N	3043	-0-	43	-0-	802	3043	2				N	-0-				95
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				WELL #:	709694	RRCID -> 087986		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 3874		PERF. 3775 - 3781					
SMITH-EEC #1					1												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694						
WEST, R. L. BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 123048	COMPL. DATE 11/29/1986	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3770	-	3790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SMITH-EEC #2		WELL #:		2	RRCID -> 123705	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3774	-	3782
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3888	-	3894
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		52900 435		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
WHITE		WELL #:		3	RRCID -> 105893	COMPL. DATE 04/22/1983	TOTAL DEPTH 4135	PERF. 3880	-	3984
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID -> 113129	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3742	-	3762
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2				-0-
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2				-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2				-0-
02	84 N	19	-0-	-65	-0-	19 2				-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2				-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2				-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID ->	073372	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL	DEPTH	3802	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			94	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			94	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			94	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			94	
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			94	
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			94	

CHOATE, JIM				WELL #:	4	RRCID ->	078474	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL	DEPTH	4064	PERF.	3603 - 3697
11	300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2		N	-0-			26	
12	310 N	10	-0-	-300	-0-	10	2		N	-0-			26	
01	403 N	7	-0-	-396	-0-	7	2		N	-0-			26	
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			26	
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			26	
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			26	

DOWNIE				WELL #:	3	RRCID ->	086979	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL	DEPTH	4090	PERF.	3654 - 3712
11	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2		N	-0-			30	
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			30	
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			30	
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-			30	
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			30	
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			30	

WEDDINGTON, R. B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	148353	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3672 - 3682
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			43	
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			43	
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			43	
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	74	2		N	-0-			43	
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			43	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			43	

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
CHILDERS				WELL #:	1	RRCID ->	017883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3617 - 3626
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-	

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675										
GROVE, W. H., ESTATE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	017900	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3			75
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3			75
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3			75
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	480 3	26 9		99
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	522 3	7 9		105
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	494 3	7 9		111
PETEX		WELL #:	2	RRCID -> 017889	COMPL. DATE 02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3340	- 3350
HOLLAND, K. D.									
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2			-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			-0-
04	270 N	11	-0-	-259	-0-	11 2			-0-
GROVES, W. H.		WELL #:	13	RRCID -> 175141	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3542	- 3616
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172
GROVES, W. H.		WELL #:	15	RRCID -> 178564	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF. 3884	- 3895
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
GROVE, W H		WELL #:	14	RRCID -> 208956	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF. 3562	- 3888
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2			-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			-0-
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:	713291	RRCID -> 017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3364 - 3383
HITTSO -B-									
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	154
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	154
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	12
RECLASSIFIED TO OIL				07/10/2023					

LEE RAY (MISS.)		52900 710		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION		022922		RRCID -> 123183		COMPL. DATE 01/12/1987		3904 PERF. 3740 - 3750			
BROOKS, N.A.		WELL #: 2		MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		TOTAL DEPTH			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-0-3	-0-					N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
02	4 N	2	-0-	-0-2	-0-	2	2			N	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-

LEE RAY (RANGER)		52900 781		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		022922		RRCID -> 117094		COMPL. DATE 06/07/1985		4020 PERF. 3632 - 3639			
WRIGHT, W.B.		WELL #: 1		MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		TOTAL DEPTH			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	67
12	2 N	-0-	-0-	-0-2	-0-					N	67
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	67
02	2 N	1	-0-	-0-1	-0-	1	2			N	67
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	67
04	10 N	5	-0-	-0-5	-0-	5	2			N	67

WRIGHT, W.B.		WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		4032 PERF. 3688 - 3704			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-0-2	-0-					N	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
04	12 N	3	-0-	-0-9	-0-	3	2			N	-0-

WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		4000 PERF. 3650 - 3664			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-0-1	-0-					N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-

WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		4020 PERF. 3540 - 3556			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	122
12	3 N	-0-	-0-	-0-3	-0-					N	122
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	122
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	122
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	122
04	8 N	2	-0-	-0-6	-0-	2	2			N	122

LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC		103198		RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		4134 PERF. 3030 - 3938			
GUNSIGHT		WELL #: 1		MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS		TOTAL DEPTH			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
MOGUL RESOURCES, LLC				573657															
WRIGHT & HARRELL		WELL #:		4	RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3666 - 3680								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1582						N	-0-						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1582						N	NO RPT						-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1582						N	-0-						-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1582						N	-0-						-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1582						N	-0-						-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		1582						N	-0-						-0-
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291									CNTY: EASTLAND						
HITTSON -C-		WELL #:		2	RRCID -> 033315		COMPL. DATE 05/11/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3625 - 3635								
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-								-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-								-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-								-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-								-0-
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-								-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-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								
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
CALLAWAY		WELL #:		4	RRCID -> 017868		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH	2047	PERF. 2007 - 2042								
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-								-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-								-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-								-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-								-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-								-0-
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-								-0-
ELLIOTT, G. W.		WELL #:		9	RRCID -> 017870		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH	2150	PERF. 2069 - 2150								
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
HENRY, S. M.		WELL #:		3	RRCID -> 017872		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH	2095	PERF. 2075 - 2095								
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-								-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-								-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-								-0-
02	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-								-0-
03	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-								-0-
04	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-								-0-

06/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 428

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)					52902 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION					022922															
WRIGHT, W.B. "A"					WELL #:	2	RRCID -> 120338		COMPL. DATE 03/03/1985		TOTAL	DEPTH	3992	PERF.	3810	-	3815			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	2	N	2	-0-	-0-		-0-			2	2		N	-0-					-0-	
12	2	N	-0-	-0-	-2		-0-						N	-0-					-0-	
01	9	N	9	-0-	-0-		-0-			9	2		N	-0-					-0-	
02	2	N	2	-0-	-0-		-0-			2	2		N	-0-					-0-	
03	9	N	9	-0-	-0-		-0-			9	2		N	-0-					-0-	
04	9	N	9	-0-	-0-		-0-			9	2		N	-0-					-0-	
LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE)					53145 300	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: THROCKMORTON				
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.					035060															
NASH					WELL #:	3	RRCID -> 080556		COMPL. DATE 11/05/1978		TOTAL	DEPTH	710	PERF.	671	-	674			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
LEONARD (DUFFER)					53275 200	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: STEPHENS				
PETEX					659782															
STRIEGLER					WELL #:	1	RRCID -> 110263		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL	DEPTH	4025	PERF.	3995	-	4001			
11	60	N	8	-0-	-52		-0-			8	2		N	-0-					-0-	
12	62	N	5	-0-	-57		-0-			5	2		N	-0-					-0-	
01	7	N	7	-0-	-0-		-0-			7	2		N	-0-					-0-	
02	8	N	-0-	-0-	-8		-0-						N	-0-					-0-	
03	185	N	185	-0-	-0-		-0-			185	2		N	-0-					-0-	
04	56	N	56	-0-	-0-		-0-			56	2		N	-0-					-0-	
FAMBRO CC					WELL #:	2	RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL	DEPTH	3912	PERF.	3884	-	3894			
11	276	N	276	-0-	-0-		-0-			276	2		N	-0-					-0-	
12	372	N	357	-0-	-15		-0-			357	2		N	-0-					-0-	
01	295	N	295	-0-	-0-		-0-			295	2		N	-0-					-0-	
02	284	N	284	-0-	-0-		-0-			284	2		N	-0-					-0-	
03	372	N	53	-0-	-319		-0-			53	2		N	-0-					-0-	
04	599	N	599	-0-	-0-		-0-			599	2		N	-0-					-0-	
LESIKAR (ATOKA)					53332 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: PARKER				
CHAPPARAL OPERATING CO.					146225															
LESIKAR, WM.					WELL #:		RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL	DEPTH	4251	PERF.	4121	-	4251			
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					42	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					42	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					42	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					42	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					42	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					42	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021																				

LETHCOE (CONGL.) KROH OPERATING LLC DYE, JIMMY "24"				53395 500 478245		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS								
				WELL #:	1	RRCID ->	241642	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL	DEPTH	4358	PERF.	4106	-	4114				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						8
PETEX WHITE "29" UNIT				659782 WELL #:		1	RRCID ->	221402	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3835	-	3846			
11	840	N	780	-0-	-60	-0-	-0-			780	2		N	-0-						-0-
12	868	N	772	-0-	-96	-0-	-0-			772	2		N	-0-						-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	-0-			682	2		N	-0-						-0-
02	728	N	679	-0-	-49	-0-	-0-			679	2		N	-0-						-0-
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	-0-			743	2		N	-0-						-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	-0-			773	2		N	-0-						-0-
TOMLIN "2022" UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	227488	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL	DEPTH	4130	PERF.	3906	-	3923			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL	DEPTH	4090	PERF.	3846	-	3864			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
KELSO "9" UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL	DEPTH	4132	PERF.	3882	-	3894			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HARPER "10" UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL	DEPTH	4110	PERF.	3867	-	3880			
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2026																				

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 267542		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3879	- 3891	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		822615	RRCID -> 232540		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3939	- 3944	
WHITESIDE "11" UNIT				1									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 238040		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3890	- 3908	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 241276		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3934	- 3952	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 241451		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3952	- 3974	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615							
DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID -> 259812	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3916	-	3924
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						27
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2026											

TIKI OIL & GAS, LLC		860191				CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID -> 235693	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF. 3940	-	3964
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						17
01	14B DENY	21	-0-	21	21	14	2	7	9		23
02	33 X	12	-0-	-21	-0-	6	2	6	9		28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						34

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID -> 236962	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 3942	-	3980
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3	N	-0-			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462				CAPACITY		CNTY: ERATH			
QUARLES		WELL #:		1	RRCID -> 094072	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF. 3556	-	3568
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726				CAPACITY		CNTY: ERATH			
CALLOWAY, E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 084174	COMPL. DATE 06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3451	-	3504
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3				-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3				-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3				-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3				-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3				-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3				-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726						
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440 PERF. 3438 - 3470
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970 PERF. 3493 - 3627
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-
HAMMOND, E R		WELL #:		2	RRCID ->	084177	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3487 - 3502
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
HEXAGON OIL AND GAS INC.		383200								
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	103829	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	4675 PERF. 3518 - 3618
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-
MIZE, R.B. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3464 - 3555
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
MIZE, R.B. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3678 - 3706
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

LIBERTY OAK (BIG SALINE)												CNTY: ERATH			
IPR ENERGY PARTNERS, LLC															
MOODY-CRAWFORD															
WELL #: 1												RRCID -> 085555			
COMPL. DATE 06/14/1979												TOTAL DEPTH 4526			
PERF. 3494 -												3522			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CARAWAY												WELL #: 10			
RRCID -> 087077												COMPL. DATE 11/10/1979			
TOTAL DEPTH 4698												PERF. 3712 -			
3796															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.												629889			
I.W YOUNG G V												WELL #: 1			
RRCID -> 083012												COMPL. DATE 06/19/1979			
TOTAL DEPTH 4350												PERF. 3454 -			
3532															
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	105	1	1029	2	N		-0-			93
12	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	99	1	1039	2	N		-0-			93
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	114	1	1104	2	N		-0-			93
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	99	1	1057	2	N		-0-			93
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	123	1	1093	2	N		-0-			93
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	141	1	1026	2	N		-0-			93
I. W. YOUNG G V												WELL #: 2			
RRCID -> 085610												COMPL. DATE 12/01/1979			
TOTAL DEPTH 4293												PERF. 3482 -			
3535															
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	368	2	N		-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	N		-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	445	2	N		-0-			-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	411	2	N		-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	396	2	N		-0-			-0-
04	480 N	405	-0-	-75	-0-	49	1	356	2	N		-0-			-0-
PENDRAGON OIL CO.												651162			
PIERCE "A"												WELL #: 1			
RRCID -> 103824												COMPL. DATE 02/03/1982			
TOTAL DEPTH 3471												PERF. 3348 -			
3356															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.												709694			
QUARLES B												WELL #: 1			
RRCID -> 085124												COMPL. DATE 12/20/1978			
TOTAL DEPTH 4594												PERF. 3578 -			
3758															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)				//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ERATH				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.					850964													
BOSTIC, BOSTIC & HUNT				WELL #:	1	RRCID -> 084760		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 3484 - 3940						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3				N	-0-					-0-	
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3				N	-0-					-0-	
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	3				N	-0-					-0-	
02	504 N	453	-0-	-51	-0-	453	3				N	-0-					-0-	
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3				N	-0-					-0-	
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3				N	-0-					-0-	
LIL AUDREY (COMYN)					53565 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN				
XTA RESOURCES LLC					945943													
HEARN-SMITH				WELL #:	2	RRCID -> 102975		COMPL. DATE 10/10/1982		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3378 - 3388						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEARN-SMITH				WELL #:	1	RRCID -> 104494		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3368 - 3379						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WESTERMAN, L. D.				WELL #:	1	RRCID -> 105182		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2630 - 2640						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LILLY BELL (CADD0)					53580 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
GRIFFIN RESOURCES, LLC					333935													
COUNTY LINE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 166535		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 3262 - 3348						
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	60	1	919	3	N	6	26	1				-0-	
						7	9											
12	1116 N	838	-0-	-278	-0-	51	1	787	3	N	-0-						-0-	
01	1054 N	723	-0-	-331	-0-	42	1	657	3	N	22	22	1				-0-	
						24	9											
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	922	3	N	17						17	
						19	9											
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	64	1	957	3	N	3	20	1				-0-	
						3	9											
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	59	1	822	3	N	-0-						-0-	

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12				53580 300 333935 WELL #:	7	ASSOCIATED RRCID -> 175215	CAPACITY COMPL. DATE 10/25/1999				TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4000 - 4020	CNTY: STEPHENS		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	390 N	207	-0-	-183	-0-	13	1 1 9	193	3	N	1	8	1			1
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	43	1 27 1	671	3	N	-0-					1
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	21	9 17 1	416	3	N	19	19	1			1
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	13	9 19 1	273	3	N	12					13
03	403 N	301	-0-	-102	-0-	19	1 41 1	282	3	N	-0-	12	1			1
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	41	1	575	3	N	-0-					1
COUNTY LINE 11				WELL #:	A 9	RRCID -> 181148	COMPL. DATE 02/01/2001				TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3996 - 4014			
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	71	3	N	2	2	1			-0-
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	3	1 3 1	51	3	N	-0-					-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	2	9 4 1	54	3	N	2	2	1			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	71	3	N	1	1	1			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	9 4 1	61	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 12				WELL #:	A 8	RRCID -> 181620	COMPL. DATE 01/08/2001				TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4021 - 4031			
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1 3 1	59	3	N	-0-	1	1			43
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1 1 9	51	3	N	-0-					43
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1 1 9	48	3	N	1	1	1			43
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	9 1 9	61	3	N	1					44
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	71	3	N	1	1	1			44
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1 1 9	50	3	N	-0-					44
COUNTY LINE 11				WELL #:	10A	RRCID -> 182009	COMPL. DATE 03/19/2001				TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4020 - 4040			
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	59	3	N	1	1	1			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1 3 1	51	3	N	-0-					-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	1	9 4 1	48	3	N	1	1	1			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	58	3	N	1	1	1			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1 1 9	50	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 11				WELL #:	A 16	RRCID -> 183276	COMPL. DATE 05/11/2001				TOTAL DEPTH	4145	PERF. 4033 - 4067			
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1 4 9	123	3	N	4	4	1			-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	8	1 6 1	121	3	N	-0-					-0-
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	3	9 8 1	91	3	N	3	3	1			-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1 2 9	125	3	N	2	2	1			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1 9 1	131	3	N	-0-					-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11			//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 18			ASSOCIATED RRCID -> 183301		CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4043 - 4067			CNTY: STEPHENS			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-	2	1			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	2	2	1			-0-
								2	9									
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	2					2
								2	9									
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-	2	1			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-

COUNTY LINE 22					WELL #: 11A		RRCID -> 183491		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 3998 - 4020					
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	1	1			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	1	1	1			-0-
								1	9									
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	1					1
								1	9									
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-	1	1			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

COUNTY LINE 11					WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH		4130 PERF. 4005 - 4034					
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	1	1			1
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					1
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	1	1	1			1
								1	9									
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	1					2
								1	9									
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-	1	1			1
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					1

COUNTY LINE 22					WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4011 - 4028					
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	2	5	1			-0-
								2	9									
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	5	5	1			-0-
								6	9									
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	5					5
								6	9									
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	1	6	1			-0-
								1	9									
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-

COUNTY LINE 11					WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH		4510 PERF. 4084 - 4109					
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-	2	1			-0-
12	124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
01	124 N	72	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	2	2	1			-0-
								2	9									
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	1					1
								1	9									
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	1	2	1			-0-
								1	9									
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: 15		ASSOCIATED RRCID -> 183566		CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4025 - 4036		CNTY: STEPHENS				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-	1	1			-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	54	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	1					1
						1	9									
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-	1	1			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 22		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH		4445 PERF. 4014 - 4037						
11	210 N	163	-0-	-47	-0-	10	1	152	3	N	1	5	1			1
						1	9									
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	12	1	190	3	N	-0-					1
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	10	1	160	3	N	5	5	1			1
						6	9									
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	4					5
						4	9									
03	217 N	118	-0-	-99	-0-	7	1	110	3	N	1	5	1			1
						1	9									
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	-0-					1
COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH		4124 PERF. 3997 - 4020						
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	1	3	1			-0-
						1	9									
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	6	1	100	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	2					2
						2	9									
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	1	3	1			-0-
						1	9									
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 12		WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4043 - 4064						
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	2	4	1			-0-
						2	9									
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
01	186 N	125	-0-	-61	-0-	7	1	115	3	N	3	3	1			-0-
						3	9									
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	9	1	150	3	N	1					1
						1	9									
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	2	3	1			-0-
						2	9									
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH		4509 PERF. 4029 - 4046						
11	420 N	345	-0-	-75	-0-	21	1	322	3	N	2	9	1			1
						2	9									
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	N	-0-					1
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	739	3	N	17	17	1			1
						19	9									
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	16	1	262	3	N	22					23
						24	9									
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	N	1	23	1			1
						1	9									
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	53	1	736	3	N	-0-					1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11			//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 21			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
						RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH		4180 PERF. 4064 - 4078						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	1	230	3	N	1	1	6	1		3	
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	1	205	3	N	-0-					3	
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	1	191	3	N	5		5	1		3	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	1	169	3	N	5					8	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	1	177	3	N	1		6	1		3	
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	1	170	3	N	-0-					3	

COUNTY LINE 22			WELL #: A 22			RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH		4420 PERF. 3984 - 4020						
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	1	59	3	N	-0-		1	1		1	
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	1	51	3	N	-0-					1	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	1	48	3	N	1		1	1		1	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	1	61	3	N	1					2	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	1	58	3	N	-0-		1	1		1	
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	1	50	3	N	-0-					1	

COUNTY LINE 11			WELL #: A 23			RRCID -> 184815		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH		4440 PERF. 4003 - 4024						
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	1	73	3	N	-0-		2	1		-0-	
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	4	1	1	57	3	N	-0-					-0-	
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	1	65	3	N	1		1	1		-0-	
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	5	1	1	74	3	N	2					2	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	1	71	3	N	1		2	1		1	
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	1	55	3	N	-0-					1	

COUNTY LINE 11			WELL #: A 24			RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4059 - 4084						
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	1	63	3	N	1		2	1		-0-	
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	1	51	3	N	-0-					-0-	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	1	48	3	N	1		1	1		-0-	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	1	61	3	N	1					1	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	1	58	3	N	-0-		1	1		-0-	
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	1	50	3	N	-0-					-0-	

COUNTY LINE 21			WELL #: A 25			RRCID -> 184817		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 4013 - 4047						
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	1	212	3	N	4		7	1		-0-	
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	15	1	1	232	3	N	-0-					-0-	
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	12	1	1	182	3	N	6		6	1		-0-	
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	1	231	3	N	2					2	
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	1	253	3	N	3		5	1		-0-	
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	1	206	3	N	-0-					-0-	

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22				//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 27		ASSOCIATED RRCID -> 184818		CAPACITY COMPL. DATE 07/13/2001				TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050				CNTY: STEPHENS	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	2	2	1			-0-	
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-	
01	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	51	3	N	1	1	1			-0-	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	9	68	3	N	-0-					-0-	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	1	1	1			-0-	
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	1	9									-0-	
						4	1	50	3	N	-0-					-0-	
COUNTY LINE 21				WELL #: A 28		RRCID -> 184819		COMPL. DATE 08/24/2001				TOTAL DEPTH 4444		PERF. 4010 - 4034			
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	1	1			2	
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					2	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	48	3	N	1	1	1			2	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	9	61	3	N	1					3	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9	58	3	N	-0-	2	1			1	
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					1	
COUNTY LINE 22				WELL #: A 34		RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001				TOTAL DEPTH 4232		PERF. 4075 - 4100			
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	N	-0-	2	1			2	
12	186 N	61	-0-	-125	-0-	4	1	57	3	N	-0-					2	
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	4	1	65	3	N	1	1	1			2	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	9										
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	1					3	
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	9	92	3	N	1	2	1			2	
						6	1										
						1	9										
						5	1	74	3	N	-0-					2	
COUNTY LINE 22				WELL #: A 35		RRCID -> 184821		COMPL. DATE 08/12/2001				TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4038 - 4054			
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	2	1			2	
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					2	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	48	3	N	1	1	1			2	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	9										
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	2					4	
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	2	9	58	3	N	-0-	1	1			3	
						4	1	50	3	N	-0-					3	
COUNTY LINE 21				WELL #: A 38		RRCID -> 185447		COMPL. DATE 08/28/2001				TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3990 - 4012			
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	1	1			2	
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					2	
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	48	3	N	1	1	1			2	
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	9	61	3	N	1					3	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	9	58	3	N	-0-						
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-	1	1			2	

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22			//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 36			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
						RRCID -> 185531		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4088 - 4112				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-	1	1		1
12	62 N	54	-0-	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-				1
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	1	1	1		1
								1	9								
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	1				2
								1	9								
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-	1	1		1
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-				1
COUNTY LINE 22			WELL #: A 37			RRCID -> 185644		COMPL. DATE 09/11/2001			TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4053 - 4073				
11	360 N	174	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-	4	1		-0-
12	341 N	171	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-				-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	4	4	1		-0-
								4	9								
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	4				4
								4	9								
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-	4	1		-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-				-0-
COUNTY LINE 11			WELL #: A 33			RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-				-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-				-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	1	1	1		-0-
								1	9								
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-				-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	2	2	1		-0-
								2	9								
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-				-0-
COUNTY LINE 21			WELL #: A 40			RRCID -> 185886		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3967 - 4036				
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	2	8	1		-0-
								2	9								
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-				-0-
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	10	10	1		-0-
								11	9								
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	N	8				8
								9	9								
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	N	-0-	8	1		-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	-0-				-0-
COUNTY LINE 22			WELL #: A 41			RRCID -> 185888		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4027 - 4070				
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	N	2	11	1		1
								2	9								
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-				1
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	N	8	8	1		1
								9	9								
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	N	8				9
								9	9								
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	N	1	8	1		2
								1	9								
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-				2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 29	53580 300 333935	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
				RRCID -> 186240		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	4022	-	4032					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	59	3	N	-0-					15
12	62	N	54	-0-	-8	-0-		-0-	3	1	51	3	N	-0-					15
01	62	N	52	-0-	-10	-0-		-0-	3	1	48	3	N	1		1	1		15
									1	9									
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	61	3	N	1					16
									1	9									
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	58	3	N	-0-		1	1		15
04	60	N	54	-0-	-6	-0-		-0-	4	1	50	3	N	-0-					15
COUNTY LINE 11				WELL #: A 30		RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL	DEPTH	4491	PERF.	4063	-	4076			
11	90	N	70	-0-	-20	-0-		-0-	4	1	66	3	N	-0-		3	1		3
12	124	N	57	-0-	-67	-0-		-0-	3	1	54	3	N	-0-					3
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-		-0-	4	1	65	3	N	1		1	1		3
									1	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	82	3	N	1					4
									1	9									
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	71	3	N	-0-		2	1		2
04	60	N	54	-0-	-6	-0-		-0-	4	1	50	3	N	-0-					2
COUNTY LINE 11				WELL #: A 32		RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL	DEPTH	4180	PERF.	4046	-	4074			
11	180	N	71	-0-	-109	-0-		-0-	4	1	66	3	N	1		4	1		1
									1	9									
12	186	N	153	-0-	-33	-0-		-0-	9	1	144	3	N	-0-					1
01	186	N	125	-0-	-61	-0-		-0-	7	1	114	3	N	4		4	1		1
									4	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-		-0-	8	1	133	3	N	3					4
									3	9									
03	155	N	134	-0-	-21	-0-		-0-	8	1	126	3	N	-0-		3	1		1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-		-0-	10	1	142	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			
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-		-0-	431	2			N	-0-					40
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-		-0-	447	2			N	-0-					40
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-		-0-	447	2			N	-0-					40
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-		-0-	405	2			N	-0-					40
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-		-0-	453	2			N	-0-					40
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-		-0-	440	2			N	-0-					40
LILLY BELL (STRAWN) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21				53580 800 333935 WELL #: A 47		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS							
				RRCID -> 196680		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL	DEPTH	3244	PERF.	2315	-	2323					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LINDE (FRYE) WILLIAMS, LEO C. WILLIAMS				53655 300 925464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
WELL #:				1	RRCID -> 118108		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH		4300	PERF.	528	-	548				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILLIAMS				WELL #:	5A	RRCID -> 118685		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH		556	PERF.	515	-	556			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LINDLEY-CANYON CONTINUAL OIL & GAS, INC. LINDLEY, HARDIE				53692 500 173790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TAYLOR							
WELL #:				1	RRCID -> 119326		COMPL. DATE 05/00/1993		TOTAL DEPTH		6000	PERF.	3883	-	4315				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LINK (CADD0) MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK				53730 200 526262		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS							
WELL #:				2	RRCID -> 085730		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH		3390	PERF.	3190	-	3375				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) DELANEY OIL AND GAS COMPANY HEIRS, COOK				53731 500 210850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS							
WELL #:					RRCID -> 140102		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH		4345	PERF.	4006	-	4016				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
PLUGGED AND ABANDONED				03/26/2008															

LINK RANCH (STRAWN) DELTA OIL & GAS LTD. LINK "M"				53738 700 213703	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
WELL #:				1	RRCID ->	290333	COMPL. DATE	03/05/2018	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2778	-	2782	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	149	-0-	-1	-0-		149	3			N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-		154	3			N	-0-			-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-		152	3			N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	3			N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	3			N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	3			N	-0-			-0-
LIPAN (BIG SALINE) ROLLO RESOURCES, LLC SOSEBEE "A"				53826 100 726791	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD							
WELL #:				1	RRCID ->	114914	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	5041	PERF.	4196	-	4204	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LIPAN (MARBLE FALLS) ALARON ENERGY, INC. PETREY, H.				53826 400 010450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD							
WELL #:				1	RRCID ->	081600	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4547	-	4957	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275						N	NO RPT			-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC CRAVENS				100345											
WELL #:				1	RRCID ->	071128	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GRAYSTONE OPERATING, LLC ADDISON-PERKINS				103478											
WELL #:				1	RRCID ->	134843	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	5006	PERF.	4685	-	4757	
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	3			N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-		65	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. STEWART-HOOD				850964											
WELL #:				1 L	RRCID ->	078269	COMPL. DATE	01/14/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF.	4246	-	4252	
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-		751	3			N	-0-			13
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-		774	3			N	-0-			13
01	806 N	767	-0-	-39	-0-		767	3			N	-0-			13
02	700 N	669	-0-	-31	-0-		669	3			N	-0-			13
03	775 N	763	-0-	-12	-0-		763	3			N	-0-			13
04	750 N	722	-0-	-28	-0-		722	3			N	-0-			13

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
9K INVESTMENTS LLC				988752														
KEY		WELL #:		1		RRCID -> 078250		COMPL. DATE 03/19/1978		TOTAL DEPTH 5111		PERF. 4414 - 4958						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-			311 3			N	-0-						-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-			312 3			N	-0-						-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-			303 3			N	-0-						-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-			252 3			N	-0-						-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-			541 3			N	-0-						-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-			523 3			N	-0-						-0-
LIPAN (STRAWN)				53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD								
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345														
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:		2		RRCID -> 071136		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 5189		PERF. N/A						
11	420 N	405	-0-	-15 B	-0-			405 2			N	-0-						-0-
12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-			451 2			N	-0-						-0-
01	467 N	467	-0-	-0- B	-0-			467 2			N	-0-						-0-
02	392 N	338	-0-	-54 B	-0-			338 2			N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	434 N	365	-0-	-69 B	-0-			365 2			N	-0-						-0-
04	420 N	362	-0-	-58 B	-0-			362 2			N	-0-						-0-
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:		4		RRCID -> 071137		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5195		PERF. 224 - 342						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
FAULKNER, K. H.		WELL #:		1		RRCID -> 071330		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH 4207		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #:		1		RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-
JERICHO ENERGY, INC				432097														
DOSTER BRUCE		WELL #:		1		RRCID -> 057807		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2869 - 0						
11	60 N	55	-0-	-5 B	-0-			2 1	53 2	N	-0-							-0-
12	62 N	21	-0-	-41 B	-0-			1 1	20 2	N	-0-							-0-
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-			3 1	56 2	N	-0-							-0-
02	56 N	49	-0-	-7 B	-0-			2 1	47 2	N	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	54 N	54	-0-	-0- B	-0-			2 1	52 2	N	-0-							-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-			2 1	48 2	N	-0-							-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD			
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.//		432097									
GUERRY GRADY		WELL #:		2		RRCID -> 058173		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 4093 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	6 1	121 2	2	N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	6 1	123 2	2	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	6 1	127 2	2	N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	5 1	116 2	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	8 1	161 2	2	N	-0-			-0-
*04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	6 1	133 2	2	N	-0-			-0-
CLAPP, ETHEL		WELL #:		2		RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732			
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	4 1	92 2	2	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	5 1	95 2	2	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	5 1	97 2	2	N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	4 1	90 2	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	4 1	90 2	2	N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	4 1	88 2	2	N	-0-			-0-
GUERRY, GRADY		WELL #:		6		RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 - 2686			
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	2 1	38 2	2	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	2 1	42 2	2	N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	2 1	42 2	2	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	3 1	67 2	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	3 1	54 2	2	N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	2 1	42 2	2	N	-0-			-0-
MOSAIC TEXAS LLC		WELL #:		589983 3E		RRCID -> 070826		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A			
HOOPER													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694 1		RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A			
ALDENHOVEN													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
SUN-KEY OIL CO., INC.		WELL #:		829320 2E		RRCID -> 070511		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A			
HALBERT													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPAN (STRAWN)															53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.															850964									
ALDENHOVEN															WELL #: 2		RRCID -> 075170		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4556 - 4824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE									
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-			203 3			N	-0-			-0-									
12	237 N	237	-0-	-0- B	-0-			237 3			N	-0-			-0-									
01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-			241 3			N	-0-			-0-									
02	196 N	179	-0-	-17 B	-0-			179 3			N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															-0-									
03	248 N	183	-0-	-65 B	-0-			183 3			N	-0-			-0-									
04	240 N	178	-0-	-62 B	-0-			178 3			N	-0-			-0-									
STEWART-HOOD															WELL #: 1 U		RRCID -> 078268		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5171		PERF. 1698 - 1708	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-									
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-									
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-									
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-									
WYOMING DIAMOND A LLC															945735									
ALDENHOVEN															WELL #: 2		RRCID -> 058745		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 5925		PERF. N/A	
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-			110 2			N	-0-			-0-									
12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-			90 2			N	-0-			-0-									
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-			97 2			N	-0-			-0-									
02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-			99 2			N	-0-			-0-									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															-0-									
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-			125 2			N	-0-			-0-									
*04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-			85 2			N	-0-			-0-									
LITE (STRAWN)															53927 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
4M OIL & GAS, LLC															102581									
BARNETT															WELL #: 1		RRCID -> 118204		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 1827 - 1831	
11	60 N	42	-0-	-18	-0-			42 2			N	-0-			-0-									
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36 2			N	-0-			-0-									
01	62 N	17	-0-	-45	-0-			17 2			N	-0-			-0-									
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			-0-									
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-									
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-									
BARNETT															WELL #: 2		RRCID -> 119630		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1995		PERF. 1810 - 1829	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-			20 2			N	-0-			-0-									
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-			17 2			N	-0-			-0-									
01	31 N	8	-0-	-23	-0-			8 2			N	-0-			-0-									
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			-0-									
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-									
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-						N	NO RPT			-0-									
BARNETT															WELL #: 3		RRCID -> 119631		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1809 - 1814	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-			25 2			N	-0-			-0-									
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-			21 2			N	-0-			-0-									
01	31 N	10	-0-	-21	-0-			10 2			N	-0-			-0-									
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			-0-									
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-									
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-						N	NO RPT			-0-									

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
4M OIL & GAS, LLC		//CONT.//		102581								
VINSON		WELL #:		1	RRCID -> 120631		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 1845		PERF. 1674 - 1695	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		7 N		5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-	-0-
12		4 N		4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
01		7 N		2	-0-	-5	-0-	2 2		N	-0-	-0-
02		5 N		-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
03		4 N		-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
04		2 N	NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-
CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID -> 142471		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 1825 - 1841	
11		210 N		158	-0-	-52	-0-	158 2		N	-0-	-0-
12		134 N		134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	-0-
01		217 N		64	-0-	-153	-0-	64 2		N	-0-	-0-
02		140 N		-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-	-0-
03		124 N		-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		WELL #:		2	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		WELL #:		2	RRCID -> 241788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 1966 - 1983	
SWENSON "55"												
11		419 N		419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-	-0-
12		561 N		561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-	-0-
01		307 N		307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-	-0-
02		393 N		393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-	-0-
03		2266 N		2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-	-0-
04		401 N		401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-	-0-
LITTLE CEDAR (STRAWN)		WELL #:		1	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID -> 233618		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2822 - 2838	
KNOX, W. D.												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-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 #:		4	RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH		3355	PERF. 2020 - 2032						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH		3018	PERF. 2139 - 2149						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GRAMMER		WELL #:		2	RRCID -> 286483		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2870 - 2936						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52	
04	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3				Y	-0-					52	
GRAMMER		WELL #:		4	RRCID -> 286484		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2826 - 2918						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3				Y	-0-					-0-	
GRAMMER		WELL #:		6	RRCID -> 286485		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH		2950	PERF. 2795 - 2899						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3				Y	-0-					-0-	
GRAMMER		WELL #:		3	RRCID -> 286486		COMPL. DATE 09/07/1975		TOTAL DEPTH		3355	PERF. 2826 - 2915						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3				Y	-0-					-0-	
GRAMMER		WELL #:		1A	RRCID -> 286487		COMPL. DATE 09/01/1975		TOTAL DEPTH		2972	PERF. 2832 - 2848						
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	3				Y	-0-					-0-	

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
GRAMMER		WELL #:		7	RRCID -> 286488	COMPL. DATE 01/03/1976	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 2850 - 2930					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	56	-0-	56	56		56 3			Y	-0-			-0-
LITTLE LONGHORN (MORRIS)		54026 500		028802	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN						
ARBEN OIL, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 091233	COMPL. DATE 11/19/1980	TOTAL DEPTH	2298	PERF. 2188 - 2192					
GRIFFIS, T. "A"														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GRIFFIS, T.		WELL #:		4	RRCID -> 125943	COMPL. DATE 07/19/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2178 - 2184					
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LITTLE SANDY (RANGER SAND)		54080 400		105675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		WELL #:		3AB	RRCID -> 120391	COMPL. DATE 01/02/1986	TOTAL DEPTH	4199	PERF. 3668 - 3673					
RUSH, R. L. (A)														
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-			-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOCKER (DUFFER)		54290 500		806190	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 123108	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3036 - 3060					
GLENN														
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3				N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3				N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3				N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3				N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3				N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3				N	-0-			-0-
RENFR0		WELL #:		1	RRCID -> 142621	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2912 - 2920					
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3				N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3				N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3				N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3				N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3				N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3				N	-0-			-0-

LOCKER (DUFFER)				//CONT.//		54290 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				//CONT.//		806190										
RENFRO				WELL #:		2	RRCID -> 142624		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH		2990 PERF. 2914 - 2920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-		113 3		4 9	N	4					16
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-		113 3		3 9	N	3					19
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-		105 3		2 9	N	2					21
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-		115 3		2 9	N	2					23
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-		116 3		2 9	N	2					25
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-		120 3		4 9	N	4					29
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARRISON				WELL #:		5	RRCID -> 136595		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH		1460 PERF. 1397 - 1401			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)						54580 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.						292000										
CARTER				WELL #:		3	RRCID -> 167858		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH		3767 PERF. 3704 - 3718			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTER 1A				WELL #:		1	RRCID -> 168410		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH		4263 PERF. 3834 - 3926			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
MCCHAMBERS				WELL #:		1	RRCID -> 201678		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH		4285 PERF. 4094 - 4109			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000						
MCCHAMBERS		WELL #:		2	RRCID -> 201915		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3982 - 3988	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					100
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
11	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3		N	-0-	-0-
12	1054 N	893	-0-	-161 B	-0-	893 3		N	-0-	-0-
01	1054 N	985	-0-	-69 B	-0-	985 3		N	-0-	-0-
02	952 N	865	-0-	-87 B	-0-	865 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 3		N	-0-	-0-
04	960 N	855	-0-	-105 B	-0-	855 3		N	-0-	-0-
MCDONALD, BEULAH		WELL #:		1	RRCID -> 017943		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537	
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 3		N	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3		N	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3		N	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10 B	-0-	18 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3		N	-0-	-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 3		N	-0-	-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
DEWITT		WELL #:		1A	RRCID -> 017939		COMPL. DATE 01/14/1961		TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069	
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-	-0-
12	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-	-0-
02	196 N	178	-0-	-18 B	-0-	178 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-	-0-
04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-	-0-
CHASTAIN, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 055017		COMPL. DATE 03/09/1973		TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) J-TEC PRODUCTION, LLC MITCHELL C SW				54580 599 427406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
				WELL #:	1	RRCID ->	204789	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL	DEPTH	4537	PERF.	4461 - 4516				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63 3			N	-0-						-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 3			N	-0-						-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-			52 3			N	-0-						-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-			49 3			N	-0-						-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53 3			N	-0-						-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-			51 3			N	-0-						-0-

NAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL	DEPTH	4558	PERF.	4508 - 4517				
11	330 N	328	-0-	-2	-0-			328 3			N	-0-						100
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-			357 3			N	-0-						100
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-			346 3			N	-0-						100
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-			321 3			N	-0-						100
03	372 N	342	-0-	-30	-0-			342 3			N	-0-						100
04	330 N	315	-0-	-15	-0-			315 3			N	-0-						100

MITCHELL, C. -18-				WELL #:	1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL	DEPTH	4511	PERF.	4096 - 4114				
11	510 N	507	-0-	-3	-0-			507 3			N	-0-						-0-
12	527 N	478	-0-	-49	-0-			478 3			N	-0-						-0-
01	527 N	419	-0-	-108	-0-			419 3			N	-0-						-0-
02	476 N	388	-0-	-88	-0-			388 3			N	-0-						-0-
03	465 N	442	-0-	-23	-0-			442 3			N	-0-						-0-
04	420 N	409	-0-	-11	-0-			409 3			N	-0-						-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY WHARTON 2-21				684629 WELL #:	2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL	DEPTH	4340	PERF.	4270 - 4276				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14

WHARTON 3-16				WELL #:	1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL	DEPTH	4383	PERF.	4068 - 4072				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						52
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						52

WHARTON 2-21				WELL #:	7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL	DEPTH	4352	PERF.	4207 - 4293				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						4

LONE CAMP (STRAWN) RHYNE, J.V. BIRDWELL			54580 800 706379			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO									
WELL #:			1R			RRCID -> 163113			COMPL. DATE 05/01/1997			TOTAL DEPTH 4355			PERF. 2294 - 2420						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
LONE CAMP (600) SWG PIPELINE, L.L.C. MARSDEN			54580 900 833332			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO									
WELL #:			1			RRCID -> 095784			COMPL. DATE 06/24/1968			TOTAL DEPTH 652			PERF. 566 - 575						
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2025 - WELL PLUGGED 11/19/25																					
LONG, C.B.			WELL #:			14			RRCID -> 095786			COMPL. DATE 12/22/1970			TOTAL DEPTH 565			PERF. 512 - 528			
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
LONG, C.B.			WELL #:			9			RRCID -> 095787			COMPL. DATE 06/02/1981			TOTAL DEPTH 560			PERF. 507 - 524			
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
LONG, C.B.			WELL #:			1			RRCID -> 095788			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 590			PERF. 520 - 540			
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
LONG, C.B.			WELL #:			7			RRCID -> 095789			COMPL. DATE 09/06/1968			TOTAL DEPTH 560			PERF. 505 - 512			
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
LONG, C.B.			WELL #:			2			RRCID -> 095790			COMPL. DATE 06/02/1981			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 522 - 528			
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

LONE CAMP (600)				//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SWG PIPELINE, L.L.C.				//CONT.//		833332									
LONG, C. B.				WELL #:		16	RRCID ->	121056	COMPL. DATE	07/28/1971	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	520 - 544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LONG, C. B.-C-				WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525 - 548	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LONG, C. B.-B-				WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 - 540	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LONG, C. B.-A-				WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 - 545	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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

WHARTON				WELL #:		2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	1614 - 1639	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LONE CAMP, NW. (CONGL.)			//CONT.//	54583 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284												
101 RANCH			WELL #:	1	RRCID -> 199774	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3863	-	3883					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DODSON'S PRAIRIE			WELL #:	1	RRCID -> 200225	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3868	-	3882					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
101 RANCH			WELL #:	3	RRCID -> 212094	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894	-	4014					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OIL, GAS, ETC. LLC			620678													
ARROTT			WELL #:	1	RRCID -> 144539	COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672	-	3677					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694													
MARINER			WELL #:		RRCID -> 169079	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790	-	3805					
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTER "23"			WELL #:	1	RRCID -> 148783	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 3678	-	3713					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)				//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY						878925													
CARTER 7-40				WELL #:		1	RRCID -> 168423		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH		4095	PERF. 3888 - 3894					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-			414 3			Y	-0-					61	
12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-			1112 3			Y	-0-					61	
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-			942 3			Y	-0-					61	
02		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-			1018 3			Y	-0-					61	
03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-			1072 3			Y	-0-					61	
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-			967 3			Y	-0-					61	
CITORI CARTER				WELL #:		1	RRCID -> 216260		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH		4120	PERF. 3865 - 3871					
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-						N	-0-					25	
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-					25	
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-					25	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
LONE CAMP, WEST (CONGL.)						54586 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
RED HILLS OIL AND GAS LLC						104037													
WATSON, ROSS F.				WELL #:		1	RRCID -> 041916		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH		4332	PERF. N/A					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14	
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	2	3	18	9	N	16						30	
04	14B2	EXT	45	-0-	45	65	10	3	35	9	N	32						62	
WATSON, GLENN				WELL #:		1	RRCID -> 044019		COMPL. DATE 03/10/1967		TOTAL DEPTH		4237	PERF. N/A					
11	30	N	13	-0-	-17	-0-			13 3			N	-0-					-0-	
12	31	N	12	-0-	-19	-0-			12 3			N	-0-					-0-	
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-			15 3			N	-0-					-0-	
02	13	N	12	-0-	-1	-0-			12 3			N	-0-					-0-	
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-					-0-	
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-					-0-	
WATSON, ROSS -A-				WELL #:		1	RRCID -> 057442		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH		4082	PERF. N/A					
11	60	N	33	-0-	-27	-0-			33 3			N	-0-					18	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					18	
01	62	N	5	-0-	-57	-0-			5 3			N	-0-					18	
02	28	N	6	-0-	-22	-0-			6 3			N	-0-					18	
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-			3 3	15	9	N	14					32	
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-			17 3	31	9	N	28					60	
WATSON GLEN				WELL #:		2	RRCID -> 070043		COMPL. DATE 12/12/1976		TOTAL DEPTH		4050	PERF. N/A					
11	60	N	39	-0-	-21	-0-			39 3			N	-0-					43	
12	31	N	22	-0-	-9	-0-			22 3			N	-0-					43	
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-			31 3			N	-0-					43	
02	28	N	13	-0-	-15	-0-			13 3			N	-0-					43	
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-			36 3			N	-0-					16	
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-			43 3			N	-0-			27 7		16	

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
RED HILLS OIL AND GAS LLC		//CONT.//		104037								
WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID -> 070044		COMPL. DATE 01/24/1977		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3816	- 3914
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LONESOME DUFFER (DUFFER)				54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID -> 189438		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3864	- 3924
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						78
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3				78
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						78
COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 189442		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3854	- 3880
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3				-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-						-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3				-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3				-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3				-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3				-0-
STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3746	- 3790
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3				79
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3				79
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3				79
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3				79
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3				79
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3				79
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID -> 194163		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH	4243	PERF. 3910	- 3993
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3				-0-
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3540	- 3660
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						58

LONESOME DUFFER (DUFFER)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
COPELAND RANCH "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 200326 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898														
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	BALANCE
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-				-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-				-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-				-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-				-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-				-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-				-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 203517 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990														
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-				-0-
12	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	3		Y	-0-				-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-				-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-				-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-				-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3		Y	-0-				-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 12 RRCID -> 209993 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960														
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
12	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3		N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-				-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 211954 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3884 - 3944														
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-				-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-				-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-				-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-				-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-				-0-
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3		N	-0-				-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 15 RRCID -> 221261 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950														
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-				-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-				-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-				-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-				-0-
JACKSON "89" WELL #: 2 RRCID -> 227575 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052														
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-				-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-				-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-				-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-				-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-				-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3		N	-0-				-0-
COPELAND RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 228581 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880														
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-				-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-			20 3			N	-0-					-0-	
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-			24 3			N	-0-					-0-	
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-			20 3			N	-0-					-0-	
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-			19 3			N	-0-					-0-	
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-			21 3			N	-0-					-0-	
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-			19 3			N	-0-					-0-	

COPELAND RANCH "A"			WELL #: 21			RRCID -> 237008			COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970								
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-			559 3			N	-0-					-0-	
12		651 N	613	-0-	-38	-0-	-0-			613 3			N	-0-					-0-	
01		587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-			587 3			N	-0-					-0-	
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-			402 3			N	-0-					-0-	
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-			501 3			N	-0-					-0-	
04		570 N	472	-0-	-98	-0-	-0-			472 3			N	-0-					-0-	

COPELAND ET AL			WELL #: 22			RRCID -> 241273			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 3650								
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-			38 3			N	-0-					-0-	
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-			37 3			N	-0-					-0-	
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-			34 3			N	-0-					-0-	
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-			28 3			N	-0-					-0-	
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-			37 3			N	-0-					-0-	
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-			39 3			N	-0-					-0-	

COPELAND RANCH "C"			WELL #: 23			RRCID -> 241456			COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580								
11		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	-0-			3004 3			N	-0-					-0-	
12		3038 X	2931	-0-	-107	-0-	-0-			2931 3			N	-0-					-0-	
01		3038 X	2677	-0-	-361	-0-	-0-			2677 3			N	-0-					-0-	
02		2744 X	2191	-0-	-553	-0-	-0-			2191 3			N	-0-					-0-	
03		3100 X	2929	-0-	-171	-0-	-0-			2929 3			N	-0-					-0-	
04		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	-0-			3045 3			N	-0-					-0-	

COPELAND RANCH "A"			WELL #: 24			RRCID -> 248507			COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520								
11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-			1347 3			N	-0-					-0-	
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-			1356 3			N	-0-					-0-	
01		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-			1341 3			N	-0-					-0-	
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-			1224 3			N	-0-					-0-	
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-			1192 3			N	-0-					-0-	
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-			976 3			N	-0-					-0-	

COPELAND			WELL #: 17			RRCID -> 261281			COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906								
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-			173 3	8	9	Y	7					83	
12		341 N	193	-0-	-148	-0-	-0-			193 3			Y	-0-					83	
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-			1254 3			Y	-0-					83	
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-			132 3			Y	-0-					83	
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-			124 3			Y	-0-					83	
04		330 N	101	-0-	-229	-0-	-0-			101 3			Y	-0-					83	

COPELAND RANCH "A"			WELL #: 4			RRCID -> 279277			COMPL. DATE 01/04/2003			TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972								
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5 3			Y	-0-					-0-	
12		7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-			5 3			Y	-0-					-0-	
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			6 3			Y	-0-					-0-	
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-			7 3			Y	-0-					-0-	
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-			8 3			Y	-0-					-0-	
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-			6 3			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. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE			
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-		452	3				Y	-0-					-0-		
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-		453	3				Y	-0-					-0-		
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-		450	3				Y	-0-					-0-		
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-		438	3				Y	-0-					-0-		
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-		502	3				Y	-0-					-0-		
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-		506	3				Y	-0-					-0-		

COPELAND RANCH "A"										WELL #:		18		RRCID -> 279279		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH		4080 PERF. 3950 - 3980	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8		
12	8 N	2	-0-	-0-	-6	-0-		2	3				Y	-0-					8		
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3				Y	-0-					8		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					8		
04	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-							Y	-0-					8		

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										817555											
STUART, ELLEN G. "B"										WELL #:		4		RRCID -> 155952		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH		4052 PERF. 3980 - 4052	
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-		94	1	597	3	N	-0-						-0-		
12	682 N	667	-0-	-15	-0-	-0-		93	1	574	3	N	-0-						-0-		
01	713 N	647	-0-	-66	-0-	-0-		106	1	541	3	N	-0-						-0-		
02	644 N	339	-0-	-305	-0-	-0-		70	1	269	3	N	-0-						-0-		
03	682 N	652	-0-	-30	-0-	-0-		93	1	559	3	N	-0-						-0-		
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	660	3	N	-0-						-0-		

STUART, ELLEN G. "C"										WELL #:		5		RRCID -> 159746		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH		4075 PERF. 4021 - 4072	
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	594	3	N	-0-						-0-		
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	597	3	N	-0-						-0-		
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	542	3	N	-0-						-0-		
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-		88	1	520	3	N	-0-						-0-		
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	531	3	N	-0-						-0-		
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	533	3	N	-0-						-0-		

DIAZ, J. M.										WELL #:		1		RRCID -> 197234		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH		3370 PERF. 3300 - 3312	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-		

LONG RANCH (BEND CONGL.)										54713 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC										221932											
HINKSON										WELL #:		1		RRCID -> 133589		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH		4120 PERF. 3757 - 4120	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-		

LONG RANCH (BEND CONGL.) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC LONG, LOLITA														//CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO //CONT.// 221932 WELL #: 5 RRCID -> 134041 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1893 - 1959									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					

HINKSON					WELL #:	7	RRCID -> 147901 COMPL. DATE 12/09/1993					TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3702	-	3715						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					

PANTHER CITY ENERGY LLC GARY STALLINGS ET AL					638494 WELL #:	1	RRCID -> 126943 COMPL. DATE 04/03/1988					TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3202	-	3212						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-					

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. LONG RANCH					817555 WELL #:	2	RRCID -> 115505 COMPL. DATE 03/10/1987					TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3092	-	3425						
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-		16	1	192	3	N	-0-						-0-					
12	155 N	59	-0-	-96	-0-		4	1	55	3	N	-0-						-0-					
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-		14	1	151	3	N	-0-						-0-					
02	196 N	89	-0-	-107	-0-		8	1	81	3	N	-0-						-0-					
03	62 N	32	-0-	-30	-0-		3	1	29	3	N	-0-						-0-					
04	150 N	21	-0-	-129	-0-		2	1	19	3	N	-0-						-0-					

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND					WELL #:	1	RRCID -> 117624 COMPL. DATE 07/07/1987					TOTAL DEPTH	3900	PERF.	1864	-	3205						
11	720 N	688	-0-	-32	-0-		77	1	611	3	N	-0-						-0-					
12	775 N	689	-0-	-86	-0-		76	1	613	3	N	-0-						-0-					
01	744 N	637	-0-	-107	-0-		77	1	560	3	N	-0-						-0-					
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-		86	1	636	3	N	-0-						-0-					
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-		92	1	658	3	N	-0-						-0-					
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-		98	1	631	3	N	-0-						-0-					

LONG RANCH					WELL #:	4 L	RRCID -> 119219 COMPL. DATE 11/12/1985					TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3267	-	3304						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					

LONG RANCH (BEND CONGL.)												CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.												//CONT.// 54713 150				NON-ASSOCIATED			
LONG RANCH												//CONT.// 817555				WELL #: 3			
												RRCID -> 119334				COMPL. DATE 11/08/1986			
												TOTAL DEPTH 3610				PERF. 3062 - 3248			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		240 N	233	-0-	-7	-0-			18 1			215 3	N	-0-				-0-	
12		248 N	237	-0-	-11	-0-			17 1			220 3	N	-0-				-0-	
01		248 N	233	-0-	-15	-0-			19 1			214 3	N	-0-				-0-	
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-			21 1			215 3	N	-0-				-0-	
03		248 N	233	-0-	-15	-0-			21 1			212 3	N	-0-				-0-	
04		240 N	233	-0-	-7	-0-			24 1			209 3	N	-0-				-0-	
LONG RANCH "A"												WELL #: 1				RRCID -> 120242			
												COMPL. DATE 01/19/1986				TOTAL DEPTH 3580			
												PERF. 3178 - 3190							
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-			36 1			119 3	N	-0-				-0-	
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-			36 1			116 3	N	-0-				-0-	
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-			37 1			109 3	N	-0-				-0-	
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-			36 1			120 3	N	-0-				-0-	
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-			39 1			122 3	N	-0-				-0-	
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-			36 1			90 3	N	-0-				-0-	
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND												WELL #: 3				RRCID -> 120590			
												COMPL. DATE 03/11/1986				TOTAL DEPTH 3628			
												PERF. 3200 - 3277							
11		990 N	884	-0-	-106	-0-			92 1			792 3	Y	-0-				-0-	
12		1023 N	864	-0-	-159	-0-			88 1			776 3	Y	-0-				-0-	
01		992 N	733	-0-	-259	-0-			85 1			648 3	Y	-0-				-0-	
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-			101 1			787 3	Y	-0-				-0-	
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-			108 1			819 3	Y	-0-				-0-	
04		956 N	956	-0-	-0-	-0-			121 1			835 3	Y	-0-				-0-	
LONG RANCH												WELL #: 6				RRCID -> 121378			
												COMPL. DATE 06/04/1986				TOTAL DEPTH 3730			
												PERF. 3306 - 3475							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	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							
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-			28 1			333 3	Y	-0-				-0-	
12		372 N	347	-0-	-25	-0-			25 1			322 3	Y	-0-				-0-	
01		341 N	285	-0-	-56	-0-			24 1			261 3	Y	-0-				-0-	
02		336 N	330	-0-	-6	-0-			29 1			301 3	Y	-0-				-0-	
03		341 N	308	-0-	-33	-0-			28 1			280 3	Y	-0-				-0-	
04		297 N	297	-0-	-0-	-0-			30 1			267 3	Y	-0-				-0-	
LONG RANCH												WELL #: 7				RRCID -> 203513			
												COMPL. DATE 09/17/1987				TOTAL DEPTH 3752			
												PERF. N/A							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOYD-DALTON (1200)				55327 460	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO					
CRA-GRO CROP SERVICE, INC.				103655												
LANEVE, V. D. MRS. 'A'				WELL #: 21	RRCID -> 293918	COMPL. DATE 11/02/2022	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1142 - 1149								
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					26
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					26
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					26
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					26
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					26
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					26
LOYD-DALTON (1700)				55327 500	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO					
CRA-GRO CROP SERVICE, INC.				103655												
LANEVE, V. D. MRS. 'A'				WELL #: 6A	RRCID -> 298471	COMPL. DATE 05/12/2023	TOTAL DEPTH 1787	PERF. 1156 - 1162								
11	180 N	125	-0-	-55 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)				55486 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991												
GRAGG NORTH				WELL #: 2	RRCID -> 201659	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH 4530	PERF. 4310 - 4314								
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					45
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					45
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					45
02	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					45
03	DLQ G-10	23	-0-	23	46	23	2			Y	-0-					45
04	69 N	23	-0-	-46	-0-	23	2			Y	-0-					45
LONG TRUSTS, THE				507585												
GOREE -SKB				WELL #: 1	RRCID -> 078889	COMPL. DATE 09/07/1978	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4184 - 4192								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT	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								
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					66
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					66
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					66
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					66
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					66
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) //CONT.// 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585													
ED FORD GAS UNIT NO 2 AB WELL #: 8A RRCID -> 083532 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		Y	-0-			91
12	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2		Y	-0-			91
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		Y	-0-			91
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-			91
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		Y	-0-			91
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			91
LUCKY LANE (STRAWN) 55486 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251													
WHITTENBURG 'J' WELL #: 2 RRCID -> 279895 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN													
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609													
MACDONALD WELL #: 1 RRCID -> 153379 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248													
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2026 - WELL PLUGGED 04/14/26													
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													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYNDI (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION ROGERS "B"				55995 300 022922	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN							
WELL #:				1	RRCID ->	090130	COMPL. DATE	07/31/1980	TOTAL	DEPTH	4190	PERF.	3838	-	3861		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.) J-TEC OPERATING, LLC VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				56059 250 427739	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
WELL #:				1A	RRCID ->	144925	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL	DEPTH	1800	PERF.	1673	-	1718		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	144927	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL	DEPTH	1797	PERF.	1609	-	1698	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO				WELL #:	2	RRCID ->	145285	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL	DEPTH	1813	PERF.	1734	-	1758	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

M.E.S. (ELLENBERGER) STOVALL OPERATING CO. SINGLETON, JOE				56147 200 824339	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO							
WELL #:				5	RRCID ->	259003	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL	DEPTH	4843	PERF.	4826	-	4842		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025 - WELL PLUGGED 04/01/25																	

M. G. C. (BEND) PROBE EXPLORATION COMPANY PARKS				56166 500 679299	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALLAHAN							
WELL #:				1	RRCID ->	237211	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL	DEPTH	4075	PERF.	3740	-	3744		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					75

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH			//CONT.// 56166 500 684615			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALLAHAN					
			WELL #: R 1			RRCID -> 106873			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4252 PERF. 4066 - 4076		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCHETT RANCH			WELL #: 2			RRCID -> 109043			COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH		3985 PERF. 3887 - 3904				

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313					N	NO RPT					-0-

HATCHETT RANCH			WELL #: 5			RRCID -> 245550			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 3808 - 3814		

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355					N	NO RPT					-0-

HATCHETT RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 245555			COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4133 PERF. 3786 - 3791		

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270					N	NO RPT					-0-

M. J. REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY			56230 500 498735			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN					
			WELL #: 1			RRCID -> 038038			COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH		2622 PERF. 2330 - 2340				

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

REID, GRADY			WELL #: 2			RRCID -> 046230			COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH		2290 PERF. 2280 - 2290				

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

M. J. REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735							
REID, M. J.		WELL #:		1A	RRCID -> 099120	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2289	-	2294	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
REID, M. J.		WELL #:		1C	RRCID -> 102898	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 2360	PERF. 2300	-	2308	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REID, M. J.		WELL #:		1D	RRCID -> 120241	COMPL. DATE 10/05/1982	TOTAL DEPTH 2362	PERF. 2297	-	2314	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
REID, M. J.		WELL #:		1B	RRCID -> 124509	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 2382	PERF. 2290	-	2294	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	15
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	15
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	15
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	15
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	15
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	15

MAGGIE LOU (MISS.)			56670 250			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726													
WILSON, L. R.			WELL #: 1			RRCID -> 171042			COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-			-0-
12		31 N	6	-0-	-25	-0-		6	3			N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3			N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	3			N	-0-			-0-
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3			N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3			N	-0-			-0-

WILSON			WELL #: 2			RRCID -> 185085			COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189				
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3			N	-0-			138
12		62 N	16	-0-	-46	-0-		16	3			N	-0-			138
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3			N	-0-			138
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	3			N	-0-			138
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3			N	-0-			138
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			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				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CAREY, C. W. "A"			WELL #: 2			RRCID -> 153807			COMPL. DATE 12/30/1978			TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MALES (STRAWN)			56922 300			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930													
ADAMS-CRAVER UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 074904			COMPL. DATE 12/23/1977			TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A				
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	472	2	N	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	424	2	N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	190	2	N	-0-			-0-
02	224 N	152	-0-	-72	-0-	-0-		9	1	143	2	N	-0-			-0-
03	248 N	174	-0-	-74	-0-	-0-		27	1	147	2	N	-0-			-0-
04	210 N	100	-0-	-110	-0-	-0-		7	1	93	2	N	-0-			-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				
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		428	2			N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-		420	2			N	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-		417	2			N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-		420	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MALES (4300)													CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC														
LANE ESTATE														
WELL #: 1													RRCID -> 165492	
COMPL. DATE 08/23/1997													TOTAL DEPTH 5150	
PERF. 4189 - 4369														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
MCKEON, J.H. GAS UNIT														
WELL #: 1													RRCID -> 078187	
COMPL. DATE 05/09/1978													TOTAL DEPTH 5311	
PERF. 4278 - 4342														
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	2	N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	89	2	N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	2	N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-			-0-
KELLEY GAS UNIT														
WELL #: 1 T													RRCID -> 084183	
COMPL. DATE 07/03/1979													TOTAL DEPTH 5660	
PERF. 3817 - 3837														
11	1020 N	948	-0-	-72	-0-	948	2			N	-0-			1
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			1
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			1
02	896 N	892	-0-	-4	-0-	892	2			N	-0-			1
03	1116 N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-			1
04	1020 N	918	-0-	-102	-0-	918	2			N	-0-			1
LONG-JONES														
WELL #: 2													RRCID -> 086168	
COMPL. DATE 12/30/1979													TOTAL DEPTH 5150	
PERF. 4200 - 4253														
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	44	1	207	2	N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	N	-0-			-0-
02	196 N	158	-0-	-38	-0-	9	1	149	2	N	-0-			-0-
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	34	1	185	2	N	-0-			-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	11	1	155	2	N	-0-			-0-
MCKEON GAS UNIT														
WELL #: 2 C													RRCID -> 086611	
COMPL. DATE 01/21/1980													TOTAL DEPTH 5523	
PERF. 4284 - 4348														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALKER, RONNIE														
WELL #: 1													RRCID -> 154586	
COMPL. DATE 05/01/1995													TOTAL DEPTH 5220	
PERF. 4191 - 4208														
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	8	1	43	2	N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	9	1	43	2	N	-0-			-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	2	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			66	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			66	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			66	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			66	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			66	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			66	
DOSS FOUNDATION GAS UNIT										WELL #:	1 C	RRCID -> 084930	COMPL. DATE 05/27/1979	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4625 - 4631
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-	
KIDWELL HEIRS										WELL #:	1	RRCID -> 089305	COMPL. DATE 04/19/1978	TOTAL DEPTH	5413	PERF. 4772 - 4778
11	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2		N		-0-			39	
12	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N		-0-			39	
01	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2		N		-0-			39	
02	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N		-0-			39	
03	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2		N		-0-			39	
04	210	N	13	-0-	-197 B	-0-	13	2		N		-0-			39	
ADAMS-CRAVER GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 131821	COMPL. DATE 09/07/1989	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4547 - 4616
11	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	6	1	33 2	N		-0-			83	
12	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	8	1	39 2	N		-0-			83	
01	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	4	1	38 2	N		-0-			83	
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	2	1	36 2	N		-0-			83	
03	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	8	1	44 2	N		-0-			83	
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	3	1	39 2	N		-0-			83	
MALES (4850)										56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC										101481						
SHARPE										WELL #:	1	RRCID -> 073114	COMPL. DATE 04/10/1988	TOTAL DEPTH	5540	PERF. 4315 - 5058
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N		-0-			-0-	
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N		-0-			-0-	
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N		-0-			-0-	
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N		-0-			-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
OWL CREEK OPERATING CO., INC.										629889						
ROBERTSON GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 072712	COMPL. DATE 01/21/1989	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4328 - 5206
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	55	1	537 2	N		-0-			128	
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	52	1	546 2	N		-0-			128	
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	55	1	529 2	N		-0-			128	
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	45	1	486 2	N		-0-			128	
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	62	1	546 2	N		-0-			128	
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	66	1	482 2	N		-0-			128	

MALES (4850)		//CONT.//		56922	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889										
DOW FEE		WELL #:		1		RRCID -> 086782		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH	5079	PERF. 4916	- 5040	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025														
CRAVENS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 087286		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4902	- 5070	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		47
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2025														
HOBSON UNIT		WELL #:				RRCID -> 087916		COMPL. DATE 12/08/1979		TOTAL DEPTH	5002	PERF. 4806	- 4814	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009														
RKW OPERATING LLC		714311												
TABOR GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 126030		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH	5555	PERF. 4304	- 4345	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546						N	NO RPT		-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
LONG - JONES		WELL #:		1		RRCID -> 071584		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH	5170	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 081353		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH	4890	PERF. 4813	- 4826	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	2	N	-0-			29
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-			29
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	N	-0-			29
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-			29
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-			29
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			29

MALES (4850)														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
CRAVER, R. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 102897 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	8	1	44	2	N	-0-		1
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	9	1	44	2	N	-0-		1
01		62 N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	N	-0-		1
02		56 N	9	-0-	-47	-0-	1	1	8	2	N	-0-		1
03		62 N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	2	N	-0-		1
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		1

MALLORY (STRAWN)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
STUART, J. N. "B"														
WELL #: 31 RRCID -> 256839 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 1070 - 1086														
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-		-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"														
WELL #: 25 RRCID -> 291553 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1026 - 1038														
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-		-0-
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-		-0-

STUART, J. N. "A"														
WELL #: 8615 RRCID -> 297455 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 1839 PERF. 1463 - 1589														
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-		-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-		-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-		-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-		-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		-0-

STUART, J. N. "A"														
WELL #: 8602 RRCID -> 297706 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1505 - 1558														
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-		-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-		-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-		-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-		-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														
STUART, ELLEN G. "B"														
WELL #: 10 RRCID -> 175199 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 1942 PERF. 1500 - 1516														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.				863965								
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 200436		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH	1571	PERF. 1354	- 1384
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MANGUM, NORTH (3200)				57098 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL COMPANY, LLC				103321								
HARLOW, LOUISE "F"		WELL #:		1	RRCID -> 133650		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3367	- 3390
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SA4(STRICKLAND)		WELL #:		1	RRCID -> 141977		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH	3984	PERF. 3284	- 3313
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SA 2 (TROXELL)		WELL #:		1	RRCID -> 141984		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH	3940	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SA3 (COLQUITT)		WELL #:		1	RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH	3999	PERF. 3353	- 3368
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STANSELL-HARRELSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3268	- 3308
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
EVEREST NETWORK LLC				252052							
ZIEHR, HENRY ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 131770	COMPL. DATE 08/25/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3220 - 3253		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3				1
12		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3				1
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3				1
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29 3				1
03		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3				1
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3				1
JP OIL & GAS, LLC				448017							
KERR		WELL #:		4	RRCID -> 093521	COMPL. DATE 03/20/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3204 - 3208		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WAYNICK, WEST		WELL #:		1	RRCID -> 137339	COMPL. DATE 05/08/1980	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3229 - 3240		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WAYNICK, WEST		WELL #:		2	RRCID -> 137340	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3214 - 3230		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BROWN, FRED		WELL #:		2	RRCID -> 142126	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 3184 - 3224		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BROWN, FRED		WELL #:		3	RRCID -> 142129	COMPL. DATE 07/12/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3207 - 3218		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

MANGUM, NORTH (3200)				//CONT.//	57098 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
JP OIL & GAS, LLC				//CONT.//	448017											
KERR				WELL #:	6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3211 - 3288			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
ROCK OPERATING WEATHERS				WELL #:	722855 1	RRCID ->	113512	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3291 - 3311			
11	570 #	507	-0-	-63	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
12	589 #	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
01	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
02	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
03	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
04	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. CLABORNE				WELL #:	946964 1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2026 - WELL PLUGGED 02/26/26																
MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)				WELL #:	57100 500 088563 1	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C. GARRETT				WELL #:	1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3063 - 3080			
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
MANGUM, WEST (3100)				WELL #:	57103 500 088563 1	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C. BERRY				WELL #:	1	RRCID ->	089074	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3748	PERF.	3144 - 3156			
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					112
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					112
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					112
02	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					112
03	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					112
04	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					112
CDJ OIL COMPANY, LLC HARLOW, LOUISE "D"				WELL #:	103321 1	RRCID ->	133343	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3258 - 3288			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4 5				70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5				65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5 5				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4 5				56
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		103321								
HARLOW, LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 135175		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH	3838	PERF. 3271 - 3290	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCKINNEY, FRANCES		WELL #:		1	RRCID -> 145299		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3142 - 3150	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STOVALL, HOWARD		824340										
DEMPSEY, H.		WELL #:		1	RRCID -> 111204		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3216 - 3235	
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-		4
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		4
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		4
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		4
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		4
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		4

AUTRY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 114539		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH	3694	PERF. 3107 - 3114	
11	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-		-0-
12	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-		-0-
01	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-		-0-
02	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-		-0-
03	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-		-0-
04	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-		-0-

AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID -> 131764		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3194 - 3235	
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-		-0-
12	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-		-0-
02	28 #	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-		-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-		-0-

AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID -> 131765		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH	3829	PERF. 3347 - 3352	
11	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		82
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		82
01	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		82
02	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		82
03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3		N	-0-		82
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-		82

MANGUM, WEST (3100)			//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD			//CONT.//		824340									
AUTRY "L"			WELL #:		1	RRCID -> 131766		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH	3745	PERF. 3180	-	3209
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			63
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			63
01	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			63
02	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			63
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			63
04	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			63

AUTRY "B"			WELL #:		1	RRCID -> 133651		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH	3763	PERF. 3101	-	3113
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			73
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			73
01	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-			73
02	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-			73
03	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			73
04	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			73

AUTRY 22 "A"			WELL #:		1	RRCID -> 134924		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3248	-	3266
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

AUTRY "27"			WELL #:		3	RRCID -> 197812		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3151	-	3160
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	13 #	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3450)			//CONT.//		57103 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL COMPANY, LLC			//CONT.//		103321									
HARLOW, LOUISE "B"			WELL #:		1	RRCID -> 131759		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH	3736	PERF. 3443	-	3471
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HONEA, AVA			WELL #:		1	RRCID -> 141398		COMPL. DATE 07/31/1978		TOTAL DEPTH	3808	PERF. 3440	-	3445
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANNING-OCONNOR (CADD0)										57186 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
PARDUE OIL, INC.										639400						
O'CONNER, C.J.										WELL #: 1	RRCID -> 196747	COMPL. DATE 03/17/1947	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3275	-	3290
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	7			44
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										10/14/2025						
PETEX MCCONNELL										659782						
										WELL #: 2	RRCID -> 120877	COMPL. DATE 11/29/2022	TOTAL DEPTH 4319	PERF. 3312	-	3318
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC BROOKS										822615						
										WELL #: 2	RRCID -> 242252	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3292	-	3300
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARBLE FALLS (4070) BASA RESOURCES, INC. WRIGHT, C. M.										57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
										053974						
										WELL #: 1	RRCID -> 237869	COMPL. DATE 05/30/2008	TOTAL DEPTH 4309	PERF. 3978	-	4008
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
WORKED OVER ANOTHER ZONE..										09/05/2012						
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC ALEXANDER										448761						
										WELL #: 1 L	RRCID -> 115661	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 4779	PERF. 4076	-	4112
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LEXGAS, INC. MCCLURE LEASE										500222						
										WELL #: 4	RRCID -> 282982	COMPL. DATE 05/13/2013	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4412	-	4454
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARIANAS, S. (GARDNER)						57420 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.						278703									
RANCH TWO				WELL #:		1	RRCID -> 115386		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3235 - 3251		
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARINER "A"				WELL #:		1	RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3558 - 3574		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARINER "A"				WELL #:		2	RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3462 - 3479		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARINER (CONGL.)										//CONT.//										57513 075										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PALO PINTO																			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC										//CONT.//										221932																																																	
MARINER "B"										WELL #:										1										RRCID -> 166184										COMPL. DATE 01/09/1998										TOTAL DEPTH 4100										PERF. 3772 - 3877									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																				
11	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO RPT										-0-																																				
12	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO RPT										-0-																																				
01	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO RPT										-0-																																				
02	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO RPT										-0-																																				
03	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO RPT										-0-																																				
04	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												Y		NO RPT										-0-																																				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC										614284																																																											
DEAN, HELEN LOUISE										WELL #:										1										RRCID -> 169397										COMPL. DATE 04/16/1998										TOTAL DEPTH 4020										PERF. 3857 - 3867									
11	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT											-0-																																			
12	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT											-0-																																			
01	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT											-0-																																			
02	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT											-0-																																			
03	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT											-0-																																			
04	14B	DENY	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									
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT												-0-																																		
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT												-0-																																		
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT												-0-																																		
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT												-0-																																		
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT												-0-																																		
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT												-0-																																		
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC										101212																																																											
WILLIAMS										WELL #:										1 U										RRCID -> 100722										COMPL. DATE 05/12/1982										TOTAL DEPTH 6400										PERF. 5436 - 5446									
11	0 #	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT												-0-																																		
12	0 #	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT												-0-																																		
01	0 #	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT												-0-																																		
02	0 #	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT												-0-																																		
03	0 #	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT												-0-																																		
04	0 #	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-											N		NO RPT												-0-																																		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										238462																																																											
JOHNSON										WELL #:										2										RRCID -> 207094										COMPL. DATE 06/09/2004										TOTAL DEPTH 5939										PERF. 5516 - 5538									
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-																																		
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									
11	300	N	266	-0-		-34		-0-		-0-		266	2								Y		-0-												-0-																																		
12	319	N	319	-0-		-0-		-0-		-0-		319	2								Y		-0-												-0-																																		
01	248	N	231	-0-		-17		-0-		-0-		231	2								Y		-0-												-0-																																		
02	252	N	122	-0-		-130		-0-		-0-		122	2								Y		-0-												-0-																																		
03	310	N	6	-0-		-304		-0-		-0-		6	2								Y		-0-												-0-																																		
04	210	N	66	-0-		-144		-0-		-0-		66	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-			-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	219	2			N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 1				WELL #:	1	RRCID -> 119627		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH		3176 PERF. 3020 - 3040		
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
03	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2			Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 7				WELL #:	1	RRCID -> 175444		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH		3155 PERF. 3065 - 3077		
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-

K. BROWN 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 281551		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH		3250 PERF. 2930 - 2940		
11	2340 N	2130	-0-	-210	-0-	2130	2			N	-0-			37
12	2294 N	2048	-0-	-246	-0-	2046	2		2 9	N	2			39
01	2232 N	1502	-0-	-730	-0-	1501	2		1 9	N	1			40
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2		4 9	N	4			44
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-			44
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-			44

COMYN NATURAL GAS, INC.				WELL #:	170059	RRCID -> 108794		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 3044 - 3054		
RIDDLE UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 108794		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 3044 - 3054		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			11
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

RIDDLE UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 108951		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 2997 - 3010		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			8
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			8
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

MARSAN (CONGL.)		//CONT.// 57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.// 170059												
RIDDLE UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 112983		COMPL. DATE 08/15/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3000 - 3010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	192 N		192	-0-	-0-	192	2			N	-0-			2
03	341 N		341	-0-	-0-	341	2			N	-0-			2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

MAYNARD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 114534		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3038 - 3044				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N		5	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	9 N		9	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELL		WELL #: 1		RRCID -> 116500		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 3032 - 3036				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	46 N		46	-0-	-0-	46	2			N	-0-			27
03	92 N		92	-0-	-0-	92	2			N	-0-			27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

MARTIN UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 122025		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2942 - 2946				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	47 N		47	-0-	-0-	47	2			N	-0-			44
03	86 N		86	-0-	-0-	86	2			N	-0-			44
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

MOGUL RESOURCES, LLC		573657												
MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 114535		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 3054 - 3062				
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		57742 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500												
SWENSON HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 017962		COMPL. DATE 09/18/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3225 - 3240				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARY EMMA (CADD0)		57913 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
3 S PRODUCTION, INC.		953796														
SHEPARD		WELL #: 1		RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 2804 - 2820						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	62	3	17	9	N	15					43
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	10	3	3	9	N	3					46
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	31	3	12	9	N	11					57
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	13	3			N	-0-					57
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	50	3	24	9	N	22					79
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	16					95
MASK (CADD0)		58093 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
SANDSTONE SERVICES, LLC		748023														
MASK 2284		WELL #: 1		RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3139 - 3170						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MATTHEWS (CADD0)		58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
FTC CONSULTING, LLC		288423														
MATTHEWS ACC 2		WELL #: 25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962		PERF. 4333 - 4340						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MATTHEWS (GARDNER SD.)		58324 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
BASIN OPERATING INC.		054545														
BURLESON "34"		WELL #: 2		RRCID -> 195034		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3170 - 3175						
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	932	3	12	9	N	11					158
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1646	3	12	9	N	11					169
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1582	3	30	9	N	27					196
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1203	3	59	9	N	54					250
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1397	3	63	9	N	57	167	1			140
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
MAZILLION (STRAWN, 1200)		58700 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
GIANT NRG CO., LP		302592														
CIRCLE W RANCH		WELL #: 1C		RRCID -> 150872		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 1228 - 1234						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAZILLION (STRAWN, 2000)														58700 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
GIANT NRG CO., LP														302592												
CIRCLE W RANCH														WELL #:		1T	RRCID ->	150875	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL	DEPTH	2304	PERF.	2000 -	2008
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
MCBRIDE (BEND CONGL.)														58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX														659782												
FAMBRO "D"														WELL #:		3	RRCID ->	109921	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL	DEPTH	4015	PERF.	3854 -	3864
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-			102	2		N	-0-					-0-								
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-			73	2		N	-0-					-0-								
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-			58	2		N	-0-					-0-								
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-			87	2		N	-0-					-0-								
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-			612	2		N	-0-					-0-								
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-			137	2		N	-0-					-0-								
FAMBRO "CC"														WELL #:		1	RRCID ->	112332	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL	DEPTH	3920	PERF.	3780 -	3788
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-			43	2		N	-0-					-0-								
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-			42	2		N	-0-					-0-								
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-			15	2		N	-0-					-0-								
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-			43	2		N	-0-					-0-								
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-			288	2		N	-0-					-0-								
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-			31	2		N	-0-					-0-								
FAMBRO E														WELL #:		1	RRCID ->	147661	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL	DEPTH	3914	PERF.	3901 -	3906
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-			169	2		N	-0-					-0-								
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-			180	2		N	-0-					-0-								
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-			156	2		N	-0-					-0-								
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-			168	2		N	-0-					-0-								
03	155	N	149	-0-	-6	-0-			149	2		N	-0-					-0-								
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-			206	2		N	-0-					-0-								
SAM FAMBRO '10'														WELL #:		2	RRCID ->	274732	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL	DEPTH	4040	PERF.	3874 -	3934
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-			232	2		N	-0-					-0-								
12	341	N	222	-0-	-119	-0-			222	2		N	-0-					-0-								
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-			215	2		N	-0-					-0-								
02	224	N	203	-0-	-21	-0-			203	2		N	-0-					-0-								
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			-0-			N	-0-					-0-								
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			-0-			N	-0-					-0-								
MCCLISH-STONE (CONGL, UP)														58998 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
NORTH LAKE RESOURCES LLC														100308												
BUZBEE "F"														WELL #:		1	RRCID ->	088560	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL	DEPTH	3799	PERF.	3314 -	3320
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

MCCLISH-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STONE			WELL #:		1	RRCID -> 095562		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH	3895	PERF. 3618 -	3636	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRANNON II			WELL #:		6	RRCID -> 097601		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3750 -	3758	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCCLISH-STONE (CONGL, LO)					58998 301	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC					726791									
BRANNON II			WELL #:		4	RRCID -> 090072		COMPL. DATE 10/16/1980		TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3800 -	3810	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCCREA (STRAWN, LO.)					59142 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX					659782									
LAW "62"			WELL #:		1	RRCID -> 256302		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH	4150	PERF. 2506 -	2526	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS)				59163 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
J & J WHITESIDE INC.				427649								
WHITESIDE				WELL #: 2	RRCID -> 076143	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH 2820	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19 2		N	-0-			-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITESIDE				WELL #: 1	RRCID -> 181992	COMPL. DATE 10/18/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A				
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
WHITESIDE				WELL #: 2 A	RRCID -> 182002	COMPL. DATE 02/28/1978	TOTAL DEPTH 2820	PERF. N/A				
11	14 #	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01	12 #	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-			-0-
03	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-			-0-
04	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-
MCDANIEL (CONGL.)				59255 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740								
FLETCHER				WELL #: 1	RRCID -> 105161	COMPL. DATE 09/10/1982	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 3974 - 3999				
11	630 N	407	-0-	-223	-0-	407 2		N	-0-			-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
03	682 N	569	-0-	-113	-0-	569 2		N	-0-			-0-
04	660 N	563	-0-	-97	-0-	563 2		N	-0-			-0-
MCINTOSH (BIG SALINE)				59542 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOOD					
ASTEROID PRECISION, LLC				035598								
SSG KEVIN W. BUTLER				WELL #: 1	RRCID -> 073997	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5085	PERF. 4466 - 4486				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345								
WEST, F.				WELL #: 2	RRCID -> 073094	COMPL. DATE 09/01/1977	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A				
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//		59542 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345										
CRAVENS		WELL #:		4	RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-				-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PEVELER, M.		WELL #:		1	RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842					
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-				-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CRAVENS		WELL #:		7	RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673					
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
NELON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095					
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WIGGINS		WELL #:		2	RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738					
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PEVELER, M.		WELL #:		2	RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245					
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-

MCINTOSH (STRAWN) BKV NORTH TEXAS, LLC MCINTOSH D.														59542 500 100345 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HOOD							
														WELL #: 1				RRCID -> 069342				COMPL. DATE 08/21/1976				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-			142 2				N		-0-							-0-						
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-			143 2				N		-0-							-0-						
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-			122 2				N		-0-							-0-						
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-			146 2				N		-0-							-0-						
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-			143 2				N		-0-							-0-						
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-			137 2				N		-0-							-0-						
MCINTOSH D.														WELL #: 2				RRCID -> 069574				COMPL. DATE 12/29/1976				TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
MCINTOSH D.														WELL #: 3				RRCID -> 071382				COMPL. DATE 04/04/1977				TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
CAMPBELL, C. L.														WELL #: 2				RRCID -> 072736				COMPL. DATE 08/10/1977				TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
NELSON, D.														WELL #: 1				RRCID -> 072737				COMPL. DATE 07/28/1977				TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A			
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-			9 2				N		-0-							-0-						
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-			13 2				N		-0-							-0-						
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-			13 2				N		-0-							-0-						
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-			21 2				N		-0-							-0-						
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-			25 2				N		-0-							-0-						
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-			24 2				N		-0-							-0-						
MCINTOSH, L.														WELL #: 1				RRCID -> 074867				COMPL. DATE 11/15/1977				TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
CRAVENS														WELL #: 5				RRCID -> 074905				COMPL. DATE 12/13/1977				TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-						

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CATE, W.E.				WELL #:	1	RRCID -> 082437	COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4194	-	4207					
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAVIS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 087207	COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH	5107	PERF. 3942	-	3954					
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2				N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2				N	-0-					-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-	246	2				N	-0-					-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2				N	-0-					-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2				N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2				N	-0-					-0-

FRENCH				WELL #:	1	RRCID -> 087517	COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH	4615	PERF. 3910	-	4074					
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	-0-	701	2				N	-0-					-0-
12	744 N	718	-0-	-26	-0-	-0-	718	2				N	-0-					-0-
01	744 N	572	-0-	-172	-0-	-0-	572	2				N	-0-					-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2				N	-0-					-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2				N	-0-					-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2				N	-0-					-0-

SCHOMERS				WELL #:	1	RRCID -> 139232	COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH	5230	PERF. 3215	-	3240					
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2				N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2				N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2				N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	-0-	27	2				N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-

LOWDEN, R. R.				WELL #:	1	RRCID -> 140101	COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4220	-	4290					
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
COOK, DAVID W.				174327												
COOK "C"		WELL #:		1	RRCID -> 092050		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH	5275	PERF. 4248	- 4380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GARDNER, OLLIE				294515												
GARDNER, OLLIE		WELL #:		1	RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GIANT NRG CO., LP				302592												
SANDERS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4910	- 4922				
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	2	N		-0-				-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	3	1	517	2	N		-0-				-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	2	N		-0-				-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	2	N		-0-				-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	2	1	469	2	N		-0-				-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N		-0-				-0-
CLEVELAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4912	- 4922			
11	690 N	669	-0-	-21	-0-	7	1	662	2	N		-0-				3
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	8	1	703	2	N		-0-				3
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	8	1	659	2	N		-0-				3
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	7	1	624	2	N		-0-				3
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	8	1	668	2	N		-0-				3
04	660 N	632	-0-	-28	-0-	2	1	630	2	N		-0-				3
CLEVELAND				WELL #:	2	RRCID -> 102915		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH	4885	PERF. 4736	- 4740			
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	88	1	1256	2	N		-0-				-0-
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	92	1	1299	2	N		-0-				-0-
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	92	1	1303	2	N		-0-				-0-
02	1176 N	1165	-0-	-11	-0-	77	1	1088	2	N		-0-				-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	89	1	1260	2	N		-0-				-0-
04	1260 N	1091	-0-	-169	-0-	63	1	1028	2	N		-0-				-0-
GRISSOM PRODUCTION				334880												
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3758	- 3770				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MCLENNAN (MISS)			59738 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
TIKI OIL & GAS, LLC			860191												
MASON, L. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 119221		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3965 - 3969				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MASON, L. "B"			WELL #: 2		RRCID -> 119634		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 4456		PERF. 3994 - 4012				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 3850)			60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
MINGUS OIL & GAS			569683												
MILLER, ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 035973		COMPL. DATE 11/23/1964		TOTAL DEPTH 4018		PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 4000)			60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
CHAPPARAL OPERATING CO.			146225												
LESIKAR, L.W. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 078169		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3588 - 3614				
11	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
BRENTS, WALKER			WELL #: 1		RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3902 - 3925				
11	330 N	203	-0-	-127	B	-0-	203	2			N	-0-			13
12	372 N	245	-0-	-127	B	-0-	245	2			N	-0-			13
01	372 N	221	-0-	-151	B	-0-	221	2			N	-0-			13
02	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-			13
03	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-			13
04	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-			13
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925												
HARRISON-RUSSELL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 056272		COMPL. DATE 04/25/1973		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 3988 - 0				
11	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			Y	-0-			56
12	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3			Y	-0-			56
01	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3			Y	-0-			56
02	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			Y	-0-			56
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	274	3			Y	-0-			56
03	279 N	274	-0-	-5	B	-0-	274	3			Y	-0-			56
04	270 N	261	-0-	-9	B	-0-	261	3			Y	-0-			56

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
NORMAN MARIE														
WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
BRENTS WALKER A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0														
11	180 N	132	-0-	-48 B	-0-	132	3			Y	-0-			10
12	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3			Y	-0-			10
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			Y	-0-			10
02	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			Y	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			Y	-0-			10
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			Y	-0-			10
FONDREN ELMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0														
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
12	310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
01	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	3			Y	-0-			-0-
02	280 N	225	-0-	-55 B	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	93	-0-	-155 B	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	147	-0-	-123 B	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
COLE A.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0														
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	89	-0-	-66 B	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			Y	-0-			-0-
04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
DAVIDSON, ERBY WELL #: 1 RRCID -> 067896 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A														
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			Y	-0-			-0-
12	651 N	419	-0-	-232 B	-0-	419	3			Y	-0-			-0-
01	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			Y	-0-			-0-
02	588 N	582	-0-	-6 B	-0-	582	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			Y	-0-			-0-
04	630 N	578	-0-	-52 B	-0-	578	3			Y	-0-			-0-
BAILEY-MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069000 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) WISE EXPLORATION CARPENTER				//CONT.//	60255 410 932980	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PARKER			
				WELL #:	1	RRCID ->	108446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5100	PERF.	4592 -	4599		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N	-0-			-0-		
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-		
MEEKER (CONGLOMERATE 4400) AETERNUM ENERGY, LLC HASTINGS					60255 410 008596	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER			
				WELL #:	1	RRCID ->	058281	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
AMEN OIL LLC SMITH STARK					016944	RRCID ->	060496	COMPL. DATE	07/27/1973	TOTAL	DEPTH	5335	PERF.	4324 -	0		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
SOMERSET OPERATING, LLC BROWN ELIZABETH					101481	RRCID ->	059453	COMPL. DATE	08/19/1974	TOTAL	DEPTH	4477	PERF.	N/A			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
NETTLES				WELL #:	1	RRCID ->	061231	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL	DEPTH	5683	PERF.	4135 -	0		
11	48 N	48	-0-	-0-		-0-	48	2			N	-0-			-0-		
12	48 N	48	-0-	-0-		-0-	48	2			N	-0-			-0-		
01	58 N	58	-0-	-0-		-0-	58	2			N	-0-			-0-		
02	48 N	48	-0-	-0-		-0-	48	2			N	-0-			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
JONES "G"				WELL #:	1	RRCID ->	067288	COMPL. DATE	06/30/1976	TOTAL	DEPTH	4562	PERF.	N/A			
11	377 N	377	-0-	-0-		-0-	377	2			N	-0-			30		
12	377 N	377	-0-	-0-		-0-	377	2			N	-0-			30		
01	455 N	455	-0-	-0-		-0-	455	2			N	-0-			30		
02	377 N	377	-0-	-0-		-0-	377	2			N	-0-			30		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			30		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			30		

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) SOMERSET OPERATING, LLC MOORE C. R.										//CONT.// 60255 410 //CONT.// 101481		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
										WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879		PERF. N/A		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-	-0-								-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-	-0-								-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-	-0-								-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-	-0-								-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-								-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-								-0-
MCCARTY										WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462		PERF. N/A		
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-								-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-								-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-								-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-	-0-								-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-								-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-								-0-
MCDANIEL										WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595		PERF. N/A		
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-	-0-								-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	-0-								-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-	-0-								-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	-0-								-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-								-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-								-0-
SCHUTTS										WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-								-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-								-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-								-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-								-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-								-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-								-0-
PLUMLEE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4057 - 4192		
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-	-0-								-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-	-0-								-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-	-0-								-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-	-0-								-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-								-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-								-0-
POPE										WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4146 - 4257		
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-	-0-								-0-
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-	-0-								-0-
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-	-0-								-0-
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-	-0-								-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-								-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-								-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889																
BERNHARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067882 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A																
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	588	2	N	-0-			91
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	504	2	N	-0-			91
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	500	2	N	-0-			91
02	616 N	332	-0-	-284	-0-	-0-		28	1	304	2	N	-0-			91
03	558 N	483	-0-	-75	-0-	-0-		49	1	434	2	N	-0-			91
04	540 N	154	-0-	-386	-0-	-0-		19	1	135	2	N	-0-			91
RKW OPERATING LLC 714311																
MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 -																
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC 726791																
HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222																
SIMMONS-RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 077302 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A																
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			73

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222								
LANDERS-RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TARPON OIL & GAS CO.		836178								
SMITH BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A		
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	21
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	21
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	21
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	21
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	21
SMITH, BERRY 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918		
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	14
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	14
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	14
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	14
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
RED DOVE OIL & GAS, LLC		101257								
DOW		WELL #: 1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A		
11	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2	N	13
12	217 N	180	-0-	-37	B	-0-	180	2	N	13
01	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	13
02	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2	N	13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2	N	13
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-			N	13
SOMERSET OPERATING, LLC		101481								
JONES-D-		WELL #: 1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 -		0
11	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2	N	64
12	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2	N	64
01	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	2	N	64
02	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2	N	64
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	64
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	64

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				//CONT.//	60255 420	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				//CONT.//	101481								
CLINTON				WELL #:	1	RRCID -> 066187		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH	5255	PERF.	4732 - 0
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
WALDEN				WELL #:	1	RRCID -> 067165		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH	5018	PERF.	N/A
11	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-		-0-
12	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-		-0-
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-		-0-
02	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
SCHUTTS				WELL #:	1 T	RRCID -> 068393		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-		-0-
01	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
DELONG, HORACE FARMER B. J.				213146 WELL #:	1	RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH	5107	PERF.	N/A
11	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-		-0-
12	155 N	97	-0-	-58 B	-0-	97	3			N	-0-		-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-		-0-
02	308 N	286	-0-	-22 B	-0-	286	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-		-0-
04	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-		-0-
MURRAY L.D.				WELL #:	1	RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH	5007	PERF.	N/A
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-		-0-
BROOM				WELL #:	1	RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH	5223	PERF.	N/A
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3			N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2 B	-0-	26	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	3			N	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)														
DELONG, HORACE														
DALLAS, G.W.														
//CONT.// 60255 420					NON-ASSOCIATED					PRORATED				
//CONT.// 213146										CNTY: PARKER				
WELL #: 1					RRCID -> 092813					COMPL. DATE 01/30/1980				
										TOTAL DEPTH 5347				
										PERF. 4754 - 4762				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 N	20	-0-	-130 B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-			-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.														
HARRIS "C"														
WELL #: 1					RRCID -> 069961					COMPL. DATE 12/14/1976				
										TOTAL DEPTH 5586				
										PERF. N/A				
11	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	58	1	568	2	N	-0-			27
12	465 N	235	-0-	-230 B	-0-	20	1	215	2	N	-0-			27
01	341 N	34	-0-	-307 B	-0-	3	1	31	2	N	-0-			27
02	588 N	12	-0-	-576 B	-0-	1	1	11	2	N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	33	1	294	2	N	-0-			27
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	13	1	92	2	N	-0-			27
POPE, WILLIAM H.														
POPE "C"														
WELL #: 1					RRCID -> 107499					COMPL. DATE 04/17/1980				
										TOTAL DEPTH 5900				
										PERF. 5691 - 5770				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RHYNE, J.V.														
JONES-B-														
WELL #: 1					RRCID -> 058562					COMPL. DATE 09/15/1973				
										TOTAL DEPTH 5423				
										PERF. 4810 - 5128				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			91
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
CRUM, LESLIE														
WELL #: 1					RRCID -> 056273					COMPL. DATE 06/04/1973				
										TOTAL DEPTH 5094				
										PERF. N/A				
11	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
02	12 N	7	-0-	-5 B	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	10 N	5	-0-	-5 B	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
BAILEY, G. C. -A-														
WELL #: 2					RRCID -> 072617					COMPL. DATE 05/24/1977				
										TOTAL DEPTH 5025				
										PERF. N/A				
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			Y	-0-			28
12	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-			28
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			Y	-0-			28
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			Y	-0-			28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			Y	-0-			28
04	120 N	5	-0-	-115 B	-0-	5	3			Y	-0-			28

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)													
UPHAM OIL & GAS COMPANY													
WALKER BRENTS -A-													
//CONT.//				60255 420	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PARKER
//CONT.//				878925									
WELL #:				3	RRCID -> 093180				COMPL. DATE 12/22/1980				TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				Y	-0-			41
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				Y	-0-			41
01	114 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	114	3		Y	-0-			41
02	104 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	104	3		Y	-0-			41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	57 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	57	3		Y	-0-			41
04	120 N	-0-	-0-	-75 B	-0-	45	3		Y	-0-			41
MEEKER (CONGLOMERATE 4950)													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP													
DOSS													
WELL #:				1	RRCID -> 149208				CAPACITY				CNTY: PARKER
				033523									
				1	COMPL. DATE 01/02/1994				TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MEEKER (CONGL. 5100)													
INCENDIUM RESOURCES LLC													
PHILLIPS "C"													
WELL #:				1	RRCID -> 221484				EXEMPT				CNTY: PARKER
				102170									
				1	COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MEEKER (STRAWN 2400)													
RHYNE, J.V.													
PHILLIPS "B"													
WELL #:				1	RRCID -> 076554				CAPACITY				CNTY: PARKER
				706379									
				1	COMPL. DATE 11/23/1977				TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
MEEKER (1500)													
AETERNUM ENERGY, LLC													
HASTINGS													
WELL #:				1 C	RRCID -> 060232				PRORATED				CNTY: PARKER
				008596									
				1 C	COMPL. DATE 02/18/1973				TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
SOMERSET OPERATING, LLC				101481													
BROWN ELIZABETH		WELL #:		1 C		RRCID -> 059452		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10 2			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-			5 2			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10 2			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
RKW OPERATING LLC				714311													
JONES J.T.		WELL #:		1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480		PERF. N/A					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
POWELL C.J.		WELL #:		2		RRCID -> 064296		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 1446		PERF. N/A					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MEEKER (1900)				60255 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC				714311													
POWELL C. J.		WELL #:		1		RRCID -> 063315		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 5175		PERF. N/A					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEGHREBLIAN (3700) K & S OIL & GAS COMPANY, LLC ALEXANDER														60273 500 448761	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1 U														RRCID -> 115660	COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4779	PERF. 3706 - 3713					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE								
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			Y	-0-			21								
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			Y	-0-			21								
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			Y	-0-			21								
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 2			Y	-0-			21								
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53 2			Y	-0-			21								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			21								
MEXIA CREEK (CONGL) SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. GRIGGS, R.L.														60925 500 806190	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
WELL #: 13														RRCID -> 128938	COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 4422	PERF. 4269 - 4274					
11	90 N	82	-0-	-8	-0-			82 3			N	-0-			-0-								
12	93 N	90	-0-	-3	-0-			90 3			N	-0-			-0-								
01	93 N	80	-0-	-13	-0-			80 3			N	-0-			-0-								
02	196 N	77	-0-	-119	-0-			77 3			N	-0-			-0-								
03	217 N	97	-0-	-120	-0-			97 3			N	-0-			-0-								
04	210 N	97	-0-	-113	-0-			97 3			N	-0-			-0-								
MICAR (BEND CONGL. 3727) ROB-JOE GAS & OIL CO. S & E REAL ESTATE														60970 500 715500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #: 8														RRCID -> 222862	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3790 - 3799					
11	60 N	42	-0-	-18	-0-			42 2			N	-0-			-0-								
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 2			N	-0-			-0-								
01	62 N	60	-0-	-2	-0-			60 2			N	-0-			-0-								
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-			47 2			N	-0-			-0-								
03	62 N	46	-0-	-16	-0-			46 2			N	-0-			-0-								
04	60 N	50	-0-	-10	-0-			50 2			N	-0-			-0-								
MIDDLE CREEK (CONGL.) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC STEPHEN, PAUL														61043 200 221932	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 12														RRCID -> 133568	COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912	PERF. 3508 - 3514					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-								
HINKSON, BILL "A"														WELL #: A 3	RRCID -> 197329	COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 4340	PERF. 3666 - 3671				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-								
MIFF (CONGL.) COOPER OIL & GAS, LLC FLUEGGE														61275 200 175118	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 4														RRCID -> 112971	COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 3972	PERF. 3846 - 3851					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		175118											
FLUEGGE		WELL #:		5		RRCID -> 115131		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH		4007 PERF. 3396 - 3408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-	
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489											
RITCHIE 37				WELL #:		1		RRCID -> 204788		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH		4086 PERF. 3881 - 3998	
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-	
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-	
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-	
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-	
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-			-0-	
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-	
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284											
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #:		2		RRCID -> 111492		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH		3975 PERF. 3882 - 3890	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615											
RITCHIE 37 -B-				WELL #:		3		RRCID -> 214157		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH		4225 PERF. 3538 - 3552	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RITCHIE-37-				WELL #:		2		RRCID -> 214505		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3675 - 3680	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TRACER OPERATING, INC.				863965											
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #:		1		RRCID -> 109212		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH		4339 PERF. 3860 - 3864	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			33	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			33	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			33	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			33	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			33	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			33	

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	3776 - 3946
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	22
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	22
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	22
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	22
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	22
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	22

RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3850 - 3858
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	22
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	22
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	22
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	22
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	22
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	22

MIKLAR (STRAWN)				61323 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
BECK, J.				061146								
BECK, J.		WELL #:		1	RRCID ->	089036	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	2057	PERF.	1330 - 1336
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	384				N	NO RPT	-0-

MILLS (ATOKA 4500)				61659 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
MILLS, JAMES T.		WELL #:		1 L	RRCID ->	097043	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MILLSAP (700)				61705 870	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462								
GILBERT, J. D. T-2		WELL #:		1	RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633 - 648
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MILLSAP (700)										//CONT.//		61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC										726791											
GILBERT, J. D. -A-										WELL #:		1		RRCID -> 183112		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 660		PERF. 568 - 660	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
GILBERT W2										WELL #:		2W		RRCID -> 185650		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 657		PERF. 633 - 657	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
GILBERT W813										WELL #:		813W		RRCID -> 189453		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 656		PERF. 622 - 656	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-			
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-			
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-			
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																			
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489																			
TIERCE-MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 063637 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 4871 PERF. N/A																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	30 N	38	-0-		8	-0-			38 2			N	-0-					-0-	
12	31 N	16	-0-		-15	-0-			16 2			N	-0-					-0-	
01	31 N	3	-0-		-28	-0-			3 2			N	-0-					-0-	
02	20 N	20	-0-		-0-	-0-			20 2			N	-0-					-0-	
03	31 N	7	-0-		-24	-0-			7 2			N	-0-					-0-	
04	3 N	1	-0-		-2	-0-			1 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																			
11	1440 N	1377	-0-		-63	-0-			1377 2			N	-0-					43	
12	1581 N	1333	-0-		-248	-0-			1333 2			N	-0-					43	
01	1550 N	1383	-0-		-167	-0-			1383 2			N	-0-					43	
02	1322 N	1322	-0-		-0-	-0-			1322 2			N	-0-					43	
03	1506 N	1506	-0-		-0-	-0-			1506 2			N	-0-					43	
04	1350 N	1104	-0-		-246	-0-			1104 2			N	-0-					43	
SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A																			
11	540 N	491	-0-		-49	-0-			491 2			N	-0-					11	
12	527 N	510	-0-		-17	-0-			510 2			N	-0-					11	
01	496 N	450	-0-		-46	-0-			450 2			N	-0-					11	
02	448 N	427	-0-		-21	-0-			427 2			N	-0-					11	
03	496 N	441	-0-		-55	-0-			441 2			N	-0-					11	
04	450 N	438	-0-		-12	-0-			438 2			N	-0-					11	
MINERAL WELLS (BIG SALINE) 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																			
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212																			
WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220																			
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INCENDIUM RESOURCES LLC 102170																			
SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A																			
11	450 N	374	-0-		-76	-0-			374 2			N	-0-					2	
12	434 N	376	-0-		-58	-0-			376 2			N	-0-					2	
01	434 N	300	-0-		-134	-0-			300 2			N	-0-					2	
02	338 N	338	-0-		-0-	-0-			338 2			N	-0-					2	
03	372 N	364	-0-		-8	-0-			364 2			N	-0-					2	
04	333 N	333	-0-		-0-	-0-			333 2			N	-0-					2	
J-TEC OPERATING, LLC 427739																			
JOHNSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 078436 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406																			
11	120 N	100	-0-		-20	-0-			100 3			N	-0-					-0-	
12	93 N	87	-0-		-6	-0-			87 3			N	-0-					-0-	
01	93 N	86	-0-		-7	-0-			86 3			N	-0-					-0-	
02	95 N	95	-0-		-0-	-0-			95 3			N	-0-					-0-	
03	97 N	97	-0-		-0-	-0-			97 3			N	-0-					-0-	
04	93 N	93	-0-		-0-	-0-			93 3			N	-0-					-0-	

MINERAL WELLS (BIG SALINE)														
J-TEC OPERATING, LLC														
SPEARS, J.L.														
WELL #: 1 RRCID -> 078518 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 4442														
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	BALANCE
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	3		N	-0-				174
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-				174
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-				174
02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	3		N	-0-				174
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-				174
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-				174

MINERAL WELLS (CADD0)														
J-TEC PRODUCTION, LLC														
MITCHELL 8 NE														
WELL #: 1 RRCID -> 212277 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4548 - 4503														
11	360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359	3		N	-0-				-0-
12	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3		N	-0-				-0-
01	372 N	297	-0-	-75 B	-0-	297	3		N	-0-				-0-
02	336 N	275	-0-	-61 B	-0-	275	3		N	-0-				-0-
03	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299	3		N	-0-				-0-
04	300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	3		N	-0-				-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)														
ANTLE OPERATING, INC.														
KATMANDU														
WELL #: 2 RRCID -> 278240 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4243 - 4262														
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-				109
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-				109
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-				109
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-				109
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-				109
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-				109

ARNOT OIL COMPANY, LLC														
LANDRETH														
WELL #: 1 RRCID -> 174881 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4600 - 4610														
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-				-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-				-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-

4W OPERATING, LLC														
WARREN														
WELL #: 1 RRCID -> 114533 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424														
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-				-0-
12	899 N	892	-0-	-7	-0-	892	2		N	-0-				-0-
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2		N	-0-				-0-
02	812 N	808	-0-	-4	-0-	808	2		N	-0-				-0-
03	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2		N	-0-				-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-				-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)														
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC														
PUTNAM														
WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT				-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)					61842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC					427406											
D C - S			WELL #:		3		RRCID -> 212129		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2736 - 2810			
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	3			N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-		24	3			N	-0-			-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	3			N	-0-			-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-		19	3			N	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-		23	3			N	-0-			-0-
04		30 N	22	-0-	-8	-0-		22	3			N	-0-			-0-
D C - S			WELL #:		5		RRCID -> 238224		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2664 - 2772			
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	3			N	-0-			-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-		119	3			N	-0-			-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	3			N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	3			N	-0-			-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3			N	-0-			-0-
04		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3			N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925											
GILBERT, RED			WELL #:		1		RRCID -> 090378		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 2294 - 2322			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
CHASTAIN			WELL #:		1		RRCID -> 099124		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 4446		PERF. 2291 - 2574			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77						Y	-0-			-0-
PARKS-GILBERT			WELL #:		2		RRCID -> 109106		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2380 - 2385			
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-		457	3			Y	-0-			-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-		487	3			Y	-0-			-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-		480	3			Y	-0-			-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-		433	3			Y	-0-			-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-		502	3			Y	-0-			-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-		528	3			Y	-0-			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)										//CONT.//		61842 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY										//CONT.//		878925									
PARKS-GILBERT										WELL #:		3		RRCID -> 111953		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2174 - 2199	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11		562 N	562	-0-	-0-	-0-			562 3			Y	-0-						-0-		
12		615 N	615	-0-	-0-	-0-			615 3			Y	-0-						-0-		
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-			457 3			Y	-0-						-0-		
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-			711 3			Y	-0-						-0-		
03		716 N	716	-0-	-0-	-0-			716 3			Y	-0-						-0-		
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-			710 3			Y	-0-						-0-		
WHARTON, HERMAN										WELL #:		2		RRCID -> 113137		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 2801		PERF. 2205 - 2750	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
MINERAL WELLS STRAWN "A"										61842 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
MOSAIC TEXAS LLC										589983											
WILLINGHAM										WELL #:		1		RRCID -> 172672		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2667 - 2689	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						30		
MINERAL WELLS (STRAWN 1800)										61842 692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
TRUST OIL CO.										872124											
WILLINGHAM										WELL #:		1		RRCID -> 167640		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 4332		PERF. 1826 - 1840	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
MINERAL WELLS (STRAWN 2600)										61842 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
TOWER RESOURCES INC										862857											
WILSON, F.W.										WELL #:		1812		RRCID -> 148236		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 2562 - 2572	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-			42 2			N	-0-						-0-		
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-			10 2			N	-0-						-0-		
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-			28 2			N	-0-						-0-		
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-			20 2			N	-0-						-0-		
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-			20 2			N	-0-						-0-		
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-			20 2			N	-0-						-0-		
MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)										61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ERWIN OPERATING										100175											
LLOYD, B. M.										WELL #:		1		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4288						N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4288						N	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4288						N	-0-						-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4288						N	-0-						-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4288						N	-0-						-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4288						N	NO RPT						-0-		

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC										388911						
BLAIR										WELL #:	1	RRCID -> 115503	COMPL. DATE 01/22/1985	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 4312 - 4320
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										09/10/2025						
DIKE										WELL #:	2	RRCID -> 156671	COMPL. DATE 09/07/1995	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 4504 - 4510
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										09/19/2025						
ITX CORPORATION										427179						
WAGLEY, E. F., -C-										WELL #:	1	RRCID -> 017991	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4239 - 4429
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WAGLEY, E.F."C"										WELL #:	2	RRCID -> 088820	COMPL. DATE 07/20/1980	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 4232 - 4237
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-					18
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-					18
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-					18
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-					18
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-					18
04		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT					18
J-TEC OPERATING, LLC										427739						
DECKER, R.W. "B"										WELL #:	1	RRCID -> 093814	COMPL. DATE 04/02/1981	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 4371 - 4387
11		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-					-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-					-0-
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-					-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-					-0-
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-					-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY										475741						
GRAND BERRY										WELL #:	2	RRCID -> 129835	COMPL. DATE 01/26/1989	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 4046 - 4056
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					12
12		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2		N	-0-					12
01		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-					12
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					12
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					12
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
LEXGAS, INC.										//CONT.//		500222											
HART RANCH										WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4410 - 4431					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
								STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	

HART RANCH										WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817		PERF. 4424 - 4427					
11	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	

HART RANCH										WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4454 - 4467					
11	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	

HART RANCH										WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4772 - 4776					
11	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	

HART RANCH										WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826		PERF. 4133 - 4668					
11	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	

HART RANCH 876										WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146		PERF. 4448 - 4456					
11	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
12	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
01	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
02	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
03	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	
04	14B	DENY		NO	RPT			-0-		-0-						N	NO	RPT				-0-	

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
TARPOON OIL & GAS CO.										836178						
RAMAC										WELL #:	1	RRCID -> 269427	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH	4928	PERF. 4245 - 4260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE							EOM
																BALANCE
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N		-0-				128
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N		-0-				128
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N		-0-				128
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N		-0-				128
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N		-0-				128
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				128
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925			CNTY: PALO PINTO			
GIBSON										WELL #:	1	RRCID -> 119462	COMPL. DATE 12/15/1985	TOTAL DEPTH	4622	PERF. 3994 - 4005
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				22
MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)										61844 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
FX ENERGY OPERATING, LLC										257610						
WALTER RANCH										WELL #:	4	RRCID -> 286047	COMPL. DATE 10/30/2018	TOTAL DEPTH	5679	PERF. 4797 - 4868
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N		-0-				24
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N		-0-				24
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N		-0-				24
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N		-0-				24
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N		-0-				24
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N		-0-				24
J-TEC OPERATING, LLC										427739			CNTY: PALO PINTO			
DECKER, R. W. "C"										WELL #:	1	RRCID -> 114291	COMPL. DATE 12/20/1984	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4734 - 4740
11	390 N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N		-0-				-0-
12	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N		-0-				-0-
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N		-0-				-0-
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	333	3			N		-0-				-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N		-0-				-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N		-0-				-0-
SPEARS, J. L. "A"										WELL #:	1	RRCID -> 120971	COMPL. DATE 04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4416 - 4432
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N		-0-				-0-
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N		-0-				-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N		-0-				-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N		-0-				-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N		-0-				-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N		-0-				-0-
MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)										61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
FX ENERGY OPERATING, LLC										257610						
KEECHI										WELL #:	1D	RRCID -> 270762	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 5463 - 7455
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) //CONT.// 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
G & F OIL, INC. 292000													
RAGLE, L. WELL #: 6 RRCID -> 256533 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC. 500222													
HART 866 WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150													
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN) 61844 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
LEXGAS, INC. 500222													
HART WELL #: 8681A RRCID -> 070660 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 3078													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, N. (STRAWN 2580) 61844 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
LEXGAS, INC. 500222													
HART RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 282546 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 2427 - 2439													
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) 61848 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
PALO CROSS, LLC 637384													
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 093859 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060													
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) //CONT.// 61848 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PALO CROSS, LLC //CONT.// 637384														
DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-			-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-			-0-
MINERAL WELLS, S. (BAUM SAND) 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
J-TEC OPERATING, LLC 427739														
HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC 726791														
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
ADKINS, MICHAEL H. 007933														
HOG MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489														
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225														
11	690 N	757	-0-	67	-0-	757	2			N	-0-			-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
03	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-			-0-
04	690 N	483	-0-	-207	-0-	483	2			N	-0-			-0-
RHYNE, J.V. 706379														
JENKINS, LEON UNIT I WELL #: 1 T RRCID -> 094397 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4000) EAGLERIDGE OPERATING, LLC WIGGINGTON														
		61848 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
		238462												
WELL #:		1		RRCID -> 107308		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH		4593		PERF. 3989 - 4005		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4140) J-TEC OPERATING, LLC WELCH														
		61848 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		427739												
WELL #:		2		RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH		4820		PERF. 4106 - 4120		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) HILLTOP PETROLEUM LLC HICKMAN, MELISSA														
		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		388911												
WELL #:		4		RRCID -> 254574		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH		4978		PERF. 4230 - 4240		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. HART RANCH														
		679595												
WELL #:		1		RRCID -> 097984		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH		4448		PERF. 4274 - 4284		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REO OPERATING LLC MCCLURE														
		701876												
WELL #:		1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH		4340		PERF. 4282 - 4298		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4550) 61848 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
CROSS, C. D. 190320
TURNER WELL #: RRCID -> 100785 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				45
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/1991																

MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL) 61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
J-TEC OPERATING, LLC 427739
HINKSTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 098782 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	103	-0-	103 B	103	103	3				N	-0-				-0-
02	14B DENY	101	-0-	101 B	204	101	3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 204																
03	14B2 EXT	101	-0-	101 B	305	101	3				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	89	-0-	89 B	394	89	3				N	-0-				-0-

NALL OIL & GAS 599295
HUBBARD, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2				N	-0-				-0-
12	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2				N	-0-				-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2				N	-0-				-0-
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2				N	-0-				-0-
04	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2				N	-0-				-0-

PALO CROSS, LLC 637384
MOORE, H. WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3				N	-0-				-0-
12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3				N	-0-				-0-
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3				N	-0-				-0-
02	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3				N	-0-				-0-
04	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3				N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ESG RESOURCES LLC 101582
MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374

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

DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3				N	-0-				-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3				N	-0-				-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3				N	-0-				-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3				N	-0-				-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3				N	-0-				-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3				N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)														
RHYNE, J.V.														
PRICE, D.														
WELL #: 1 RRCID -> 088870 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1846 - 1868														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SCOGGINS, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC														
REDDELL														
WELL #: 1 RRCID -> 160412 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2026														
TURNER														
WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)														
J-TEC OPERATING, LLC														
REESE, KAYLER														
WELL #: 1 RRCID -> 258992 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 2438 - 2442														
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	3				N	-0-	-0-
12	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	3				N	-0-	-0-
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	3				N	-0-	-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	3				N	-0-	-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3				N	-0-	-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3				N	-0-	-0-
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)														
J-TEC PRODUCTION, LLC														
BROGDON														
WELL #: 1 RRCID -> 217886 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 2596														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) //CONT.//														61848 840	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC														427739	RRCID -> 267883			COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852			
HUBERT														WELL #:	1									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680)														61848 860	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
GO OIL CORP.														311420	RRCID -> 097514			COMPL. DATE 12/15/1981			TOTAL DEPTH 4243 PERF. N/A			
KALINA														WELL #:	1									
11	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2				N	-0-					72							
12	465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2				N	-0-					72							
01	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2				N	-0-					72							
02	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2				N	-0-					72							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-										
03	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2				N	-0-					72							
04	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2				N	-0-					72							
J-TEC OPERATING, LLC														427739	RRCID -> 101138			COMPL. DATE 07/29/1982			TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734			
BARNES														WELL #:	1									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
LAFFOON FARM														481009	RRCID -> 104798			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738			
CASADOR "A"														WELL #:	2AU									
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
RHYNE, J.V.														706379	RRCID -> 105188			COMPL. DATE 03/10/1983			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706			
JENKINS, LEON UNIT 1														WELL #:	1 C									
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-										
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-							

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//										61848 860	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925						
MEPCO-ELECTRA										WELL #:	1 C	RRCID -> 100724	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3783 - 3790
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
AIRPORT																
										WELL #:	2	RRCID -> 101968	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 3751 - 3790
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
AIRPORT																
										WELL #:	1 C	RRCID -> 102099	COMPL. DATE 08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 3758 - 3782
11	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN L0)																
ADKINS, MICHAEL H.										61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
ADKINS										007933						
										WELL #:	1	RRCID -> 105067	COMPL. DATE 04/03/1983	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 2896 - 2911
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ESG RESOURCES LLC																
MELTON-TERRY UNIT										101582						
										WELL #:	1	RRCID -> 091395	COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 2799 - 2817
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNAWAY, W.T. UNIT III																
										WELL #:	1	RRCID -> 092702	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2830 - 2840
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.										292000									
MARQUESS, F.H.										WELL #:	1	RRCID -> 091655	COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2337 - 2878			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
J-TEC PRODUCTION, LLC										427406									
CANYON VIEW										WELL #:	1	RRCID -> 204783	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH	4595	PERF. 2737 - 2849			
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
J-TEC OPERATING, LLC										427739									
TOLBERT, DORA UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 093484	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH	4874	PERF. 2417 - 2441			
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					142
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					142
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					142
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					142
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					142
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					142
TOLBERT, DORA UNIT #2										WELL #:	2	RRCID -> 097983	COMPL. DATE 01/09/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2434 - 2441			
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
RHYNE, J.V.										706379									
HESS UNIT 1										WELL #:	1	RRCID -> 086062	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2790 - 2830			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PEAK, B. UNIT II										WELL #:	1	RRCID -> 091043	COMPL. DATE 11/03/1980	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 2804 - 2814			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	3
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	3
RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2026									
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO									
PALO CROSS, LLC 637384									
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774									
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N -0-	-0-
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3	N -0-	-0-
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3	N -0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N -0-	-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N -0-	-0-
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	3	N -0-	-0-
RHYNE, J.V. 706379									
PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2498 - 2502									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	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									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO									
ESG RESOURCES LLC 101582									
DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ESG RESOURCES LLC //CONT.// 101582															
SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
SMITH, JERRY V. 792925															
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
J-TEC OPERATING, LLC 427739															
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273															
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	93 N	20	-0-	-73	-0-	-0-	20	3				N	-0-	-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3				N	-0-	-0-	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-	-0-	
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3				N	-0-	-0-	
HILL WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116															
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3				N	-0-	83	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-	83	
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3				N	-0-	83	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3				N	-0-	83	
SMITH, JERRY V. 792925															
KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228															
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 R	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555														
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 122913		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2880 - 3148						
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-						-0-	
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	N	-0-						-0-	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-						-0-	
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-						-0-	
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-						-0-	
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-						-0-	
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 132563		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2969 - 3169						
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	N	-0-						-0-	
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	N	-0-						-0-	
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	731	3	N	-0-						-0-	
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	3	N	-0-						-0-	
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	3	N	-0-						-0-	
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	N	-0-						-0-	
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 152341		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 3372		PERF. 2938 - 3030						
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	N	-0-						-0-	
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	26	1	768	3	N	-0-						-0-	
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	43	1	755	3	N	-0-						-0-	
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	707	3	N	-0-						-0-	
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	42	1	772	3	N	-0-						-0-	
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	43	1	741	3	N	-0-						-0-	
9K INVESTMENTS LLC				988752														
BIELINSKI				WELL #: 1		RRCID -> 129144		COMPL. DATE 10/11/2021		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2946 - 2962						
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-						-0-	
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-						-0-	
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-						-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-						-0-	
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-						-0-	
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-						-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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	

MINGUS (STRAWN)			//CONT.//			61886 250	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC			//CONT.//			638494											
LONG, LOLITA			WELL #:			4	RRCID -> 134040			COMPL. DATE 02/26/1990			TOTAL DEPTH 3671 PERF. 1775 - 1803				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
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				
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-				-0-	
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	N	-0-				-0-	
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-				-0-	
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-				-0-	
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-				-0-	
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	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				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MIS RAIZES (DUFFER)						62094 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN				
BILMAC OIL CO., INC.						070875											
EZZELL			WELL #:			1	RRCID -> 118515			COMPL. DATE 10/01/1985			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813				
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				37	
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				37	
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				37	
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				37	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37	
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				37	
KING ENERGY RESOURCES						465526											
TATOM, R. N.			WELL #:			1	RRCID -> 103280			COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861				
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				40	
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				40	
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				40	
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				40	
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				40	
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				40	
FOSTER, NATHAN S.						465526											
			WELL #:			1	RRCID -> 105055			COMPL. DATE 04/04/1983			TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848				
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				26	
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				26	
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				26	
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				26	
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				26	
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				26	

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526										
FOSTER, STEVE		WELL #:			RRCID -> 107133		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3835 - 3842			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022														
CARTER T. A				WELL #:	1	RRCID -> 108263		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3895 - 3902		
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
PILLANS				WELL #:	1	RRCID -> 115320		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3806 - 3814		
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25
TATOM, R. N.				WELL #:	2	RRCID -> 172348		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3836 - 3856		
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETEX		659782												
CAPPS "2993" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 262295		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3948 - 3954			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MISSION MTN. (DUFFER)				//CONT.// 62129 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALLAHAN			
PETEX				//CONT.// 659782											
WAGLEY				WELL #: 1		RRCID -> 269378		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3954 - 3966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 N	122	-0-	-628	-0-			122 2			N	-0-			-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709											
MOORE				WELL #: 1		RRCID -> 128699		COMPL. DATE 09/02/1988		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3976 - 3981			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2004															
MITTIE (MARBLE FALLS)				62229 666		ASSOCIATED		49B				CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC				221580											
BETH				WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			32
DEB				WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2712 - 2734			
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT			-0-
DENNIS, BOB				WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT			111
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT			111
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT			111
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT			111
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT			111
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT			111
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2024															
TURNER "D"				WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2708 - 2740			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2024															

MITTIE (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HEATHINGTON UNIT										CNTY: COMANCHE									
//CONT.//										62229 666 239726									
WELL #: 4										RRCID -> 098259									
COMPL. DATE 11/25/1981										TOTAL DEPTH 2992									
PERF. 2664 - 2672																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		556 R	556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					108
12		532 R	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3			N	1					109
01		535 R	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3			N	2					111
02		474 R	474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3			N	1					112
03		572 R	572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					112
04		558 R	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3			N	8					119
EISON										WELL #: 2									
RRCID -> 113919										COMPL. DATE 10/12/1984									
TOTAL DEPTH 2988										PERF. 2561 - 2870									
11		473 R	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	467	3			N	5					53
12		460 R	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3			N	1					54
01		460 R	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3			N	1					55
02		431 R	431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					55
03		478 R	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					55
04		468 R	468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3			N	8					62
DAVIS UNIT										WELL #: 3									
RRCID -> 114231										COMPL. DATE 08/23/1983									
TOTAL DEPTH 3400										PERF. 2522 - 2710									
11		120 R	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					58
12		124 #	118	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					58
01		124 #	118	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					58
02		112 #	99	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					58
03		127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					58
04		122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					58
STOKES, W.D.										WELL #: 1									
RRCID -> 125637										COMPL. DATE 03/27/1980									
TOTAL DEPTH 2955										PERF. 2697 - 2718									
11		309 R	309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	14					97
12		341 #	300	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	1					98
01		341 #	302	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	3					101
02		308 #	278	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					101
03		310 #	298	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					101
04		300 #	295	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	8					108
STOKES, W.D.										WELL #: 2									
RRCID -> 125638										COMPL. DATE 07/03/1982									
TOTAL DEPTH 2954										PERF. 2700 - 2726									
11		213 R	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
12		248 #	216	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
01		248 #	217	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02		224 #	201	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
03		217 #	216	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
04		210 #	207	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
DUSTER UNIT										WELL #: 1									
RRCID -> 141643										COMPL. DATE N/A									
TOTAL DEPTH 2930										PERF. 2568 - 2668									
11		6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02		3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03		6 #	2	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04		9 #	2	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
HAYNES										WELL #: 1									
RRCID -> 146394										COMPL. DATE 03/15/1981									
TOTAL DEPTH 3117										PERF. 2610 - 2852									
11		7 #	4	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12		7 #	5	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01		6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02		5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03		7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04		6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125 3			Y	-0-					-0-
12	124 #	120	-0-	-4	-0-		120 3			Y	-0-					-0-
01	124 #	120	-0-	-4	-0-		120 3			Y	-0-					-0-
02	112 #	100	-0-	-12	-0-		100 3			Y	-0-					-0-
03	124 #	120	-0-	-4	-0-		120 3			Y	-0-					-0-
04	120 #	116	-0-	-4	-0-		116 3			Y	-0-					-0-
FRASIER				WELL #:	1	RRCID -> 148794		COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF. 2568	-	2900			
11	487 R	487	-0-	-0-	-0-		476 3	11 9	N		10					65
12	462 R	462	-0-	-0-	-0-		456 3	6 9	N		5					70
01	470 R	470	-0-	-0-	-0-		458 3	12 9	N		11					81
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-		450 3	6 9	N		5					86
03	495 R	495	-0-	-0-	-0-		495 3		N		-0-					86
04	493 R	493	-0-	-0-	-0-		473 3	20 9	N		18					104
HAYNES				WELL #:	2	RRCID -> 148795		COMPL. DATE 07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2557	-	2734			
11	7 #	4	-0-	-3	-0-		4 3			Y	-0-					-0-
12	7 #	5	-0-	-2	-0-		5 3			Y	-0-					-0-
01	6 #	5	-0-	-1	-0-		5 3			Y	-0-					-0-
02	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-					-0-
03	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7 3			Y	-0-					-0-
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 3			Y	-0-					-0-
THOMPSON				WELL #:	2	RRCID -> 174634		COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2698	-	2718			
11	48 R	48	-0-	-0-	-0-		48 3			Y	-0-					-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34 3			Y	-0-					-0-
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35 3			Y	-0-					-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35 3			Y	-0-					-0-
03	62 #	31	-0-	-31	-0-		31 3			Y	-0-					-0-
04	60 #	30	-0-	-30	-0-		30 3			Y	-0-					-0-
THOMPSON				WELL #:	1	RRCID -> 174636		COMPL. DATE 10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2706	-	2716			
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-		52 3			Y	-0-					-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36 3			Y	-0-					-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37 3			Y	-0-					-0-
02	56 #	37	-0-	-19	-0-		37 3			Y	-0-					-0-
03	62 #	34	-0-	-28	-0-		34 3			Y	-0-					-0-
04	60 #	32	-0-	-28	-0-		32 3			Y	-0-					-0-
HAYNES				WELL #:	3	RRCID -> 184219		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2520	-	2709			
11	7 #	4	-0-	-3	-0-		4 3			Y	-0-					-0-
12	7 #	4	-0-	-3	-0-		4 3			Y	-0-					-0-
01	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 3			Y	-0-					-0-
02	5 #	4	-0-	-1	-0-		4 3			Y	-0-					-0-
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 3			Y	-0-					-0-
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7 3			Y	-0-					-0-
HAYNES "A"				WELL #:	1	RRCID -> 273517		COMPL. DATE 08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2526	-	2706			
11	135 R	135	-0-	-0-	-0-		135 3			Y	-0-					-0-
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-		130 3			Y	-0-					-0-
01	155 #	131	-0-	-24	-0-		131 3			Y	-0-					-0-
02	140 #	108	-0-	-32	-0-		108 3			Y	-0-					-0-
03	155 #	130	-0-	-25	-0-		130 3			Y	-0-					-0-
04	150 #	125	-0-	-25	-0-		125 3			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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
12	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-				-0-
01	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-				-0-
02	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-				-0-
03	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-				-0-
04	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-				-0-
COAN				WELL #:	1	RRCID -> 295276	COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2664 - 2759						
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-				-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-				-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-				-0-
COAN				WELL #:	3	RRCID -> 295277	COMPL. DATE 07/28/1990		TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2633 - 2861						
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-				-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-				-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				-0-
COAN				WELL #:	2	RRCID -> 295380	COMPL. DATE 06/09/1985		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2566 - 2750						
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-				-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				-0-
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-				-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-				-0-
KEITH				WELL #:	1	RRCID -> 297937	COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2614 - 2624						
*11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	451	3	12	9	N	11				11
*12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	442	3	11	9	N	10				21
*01	453 R	453	-0-	-0-	-0-	443	3	10	9	N	9				30
*02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	388	3	11	9	N	10				40
*03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	428	3	14	9	N	13				53
04	426 R	426	-0-	-0-	-0-	412	3	14	9	N	13				66
MISSION ENERGY INC.				570410											
TURNER				WELL #:	3	RRCID -> 115819	COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 2760						
11	240 #	180	-0-	-60	-0-	180	3			Y	-0-				-0-
12	248 #	150	-0-	-98	-0-	150	3			Y	-0-				-0-
01	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-				-0-
02	196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
MISSION ENERGY INC.		//CONT.// 570410									
TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 129379		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH		2997 PERF. 2564 - 2572	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		240 #	216	-0-	-24	-0-	216	3			-0-
12		248 #	172	-0-	-76	-0-	172	3			-0-
01		217 #	206	-0-	-11	-0-	206	3			-0-
02		196 #	NO RPT	-0-	-196	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLACE OIL AND GAS CO.		667700									
STRAUB, E.J.A		WELL #: 1		RRCID -> 060438		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH		2795 PERF. 2655 - 0	
11		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			-0-
12		15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2			-0-
01		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			-0-
02		15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2			-0-
03		15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2			-0-
04		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-
BRANDON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062429		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH		2795 PERF. 2497 - 2576	
11		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			-0-
12		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			-0-
01		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			-0-
02		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			-0-
03		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			-0-
04		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	
11		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2			-0-
12		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			-0-
01		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			-0-
02		84 #	79	-0-	-5	-0-	79	2			-0-
03		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			-0-
04		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
FARLEY L. E.		WELL #: 2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH		2780 PERF. N/A	
11		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2			-0-
12		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2			-0-
01		5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2			-0-
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
04		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-
STEPHENS N.E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH		3160 PERF. 2478 - 2630	
11		435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			-0-
12		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			-0-
01		446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			-0-
02		392 #	391	-0-	-1	-0-	391	2			-0-
03		434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			-0-
04		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. BARNES B.L UNIT				//CONT.// 62229 666 //CONT.// 667700 WELL #: 1				ASSOCIATED				49B				CNTY: COMANCHE				
								RRCID -> 068861				COMPL. DATE 10/21/1976				TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 #	49	-0-	-11	-0-			49 2				N	-0-							-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-			46 2				N	-0-							-0-
01	62 #	48	-0-	-14	-0-			48 2				N	-0-							-0-
02	56 #	43	-0-	-13	-0-			43 2				N	-0-							-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-			44 2				N	-0-							-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-							N	NO RPT							-0-
TERRILL, GEORGE UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 078393				COMPL. DATE 05/30/1978				TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754				
11	30 #	15	-0-	-15	-0-			15 2				N	-0-							-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-			15 2				N	-0-							-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-			16 2				N	-0-							-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-			14 2				N	-0-							-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-			14 2				N	-0-							-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT							-0-
COAN-SIMPSON				WELL #: 1				RRCID -> 082057				COMPL. DATE 04/11/1979				TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568				
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-			37 2				N	-0-							-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-			36 2				N	-0-							-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-			37 2				N	-0-							-0-
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-			32 2				N	-0-							-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-			35 2				N	-0-							-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT							-0-
SCOTT,HADLEY				WELL #: 1				RRCID -> 094546				COMPL. DATE 05/10/1981				TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 2580				
11	DLQ G-10	130	-0-	130	651			130 2				Y	-0-							-0-
12	DLQ G-10	185	-0-	185	836			185 2				Y	-0-							-0-
01	986 R	150	-0-	-836	-0-			150 2				Y	-0-							-0-
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-			172 2				Y	-0-							-0-
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-			199 2				Y	-0-							-0-
04	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-							Y	NO RPT							-0-
THOMPSON UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 094549				COMPL. DATE 04/15/1981				TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 2650				
11	35 R	35	-0-	-0-	-0-			35 2				N	-0-							-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-			93 2				N	-0-							-0-
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-			75 2				N	-0-							-0-
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-			86 2				N	-0-							-0-
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-			99 2				N	-0-							-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-							N	NO RPT							-0-
PARKER				WELL #: 1				RRCID -> 100725				COMPL. DATE 07/06/1982				TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512				
11	DLQ G-10	833	-0-	833	4187			833 2				Y	-0-							-0-
12	DLQ G-10	906	-0-	906	5093			906 2				Y	-0-							-0-
01	5841 R	748	-0-	-5093	-0-			748 2				Y	-0-							-0-
02	873 R	873	-0-	-0-	-0-			873 2				Y	-0-							-0-
03	991 R	991	-0-	-0-	-0-			991 2				Y	-0-							-0-
04	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-							Y	NO RPT							-0-
STEPHENS, W.E. UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 104295				COMPL. DATE 02/10/1983				TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600				
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-			199 2				N	-0-							-0-
12	201 R	201	-0-	-0-	-0-			201 2				N	-0-							-0-
01	205 R	205	-0-	-0-	-0-			205 2				N	-0-							-0-
02	180 R	180	-0-	-0-	-0-			180 2				N	-0-							-0-
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-			199 2				N	-0-							-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-							N	NO RPT							-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. THOMPSON UNIT										//CONT.// 62229 666 667700		49B ASSOCIATED		CNTY: COMANCHE							
										WELL #:	3	RRCID ->	104769	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2854	PERF.	2490	-	2520
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11		150 #	129	-0-	-21	-0-	-0-	129	2				N	-0-					-0-		
12		155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-					-0-		
01		155 #	125	-0-	-30	-0-	-0-	125	2				N	-0-					-0-		
02		144 R	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-					-0-		
03		166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2				N	-0-					-0-		
04		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HEATHINGTON ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	110184	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2508	-	2614
11		42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-		
12		43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-					-0-		
01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-					-0-		
02		39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					-0-		
03		43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-					-0-		
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WHITE										WELL #:	1	RRCID ->	266358	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2766	-	2774
11		103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					-0-		
12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					-0-		
01		68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-					-0-		
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-					-0-		
03		99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-					-0-		
04		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION HALE										800750 WELL #:	1	RRCID ->	148973	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2702	-	2715
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
VANCO OIL & GAS CORP. VINSON-HALE UNIT										881484 WELL #:	1	RRCID ->	079672	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2682	-	2716
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
WATSON OIL & GAS, INC. BOYD-WRIGHT UNIT										901174 WELL #:	1	RRCID ->	091703	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2486	-	2510
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										03/31/2026											

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE									
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		901174														
ROBBINS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	094395	COMPL. DATE	07/24/1981	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2560 - 2575							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
01	0 #	-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	
RODGERS-FILES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	095371	COMPL. DATE	09/05/1981	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2547 - 2554						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2026																		
KIRK, FRANK M.				WELL #:	1	RRCID ->	111778	COMPL. DATE	03/06/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2567 - 2694						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
HOLLIFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	117411	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	3143	PERF. 2631 - 2637						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
ROBBINS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	147516	COMPL. DATE	04/23/1980	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2611 - 2622						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
3 S PRODUCTION, INC.				953796														
GRAY, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	020984	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2951 - 2982						
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MITTIE (MARBLE FALLS) 3 S PRODUCTION, INC. BARNES, B. L.				//CONT.// 62229 666 //CONT.// 953796 WELL #: 1				ASSOCIATED				49B				CNTY: COMANCHE							
				RRCID -> 032818				COMPL. DATE 01/14/1964				TOTAL DEPTH 3237				PERF. N/A							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
11	337 R	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			337 3			N	-0-					-0-				
12	341 #	323	-0-	-18	-0-	-0-	-0-			323 3			N	-0-					-0-				
01	403 #	352	-0-	-51	-0-	-0-	-0-			352 3			N	-0-					-0-				
02	364 #	299	-0-	-65	-0-	-0-	-0-			299 3			N	-0-					-0-				
03	403 #	321	-0-	-82	-0-	-0-	-0-			321 3			N	-0-					-0-				
04	330 #	303	-0-	-27	-0-	-0-	-0-			303 3			N	-0-					-0-				

WALKER				WELL #: 1				RRCID -> 092414				COMPL. DATE 10/24/1980				TOTAL DEPTH 2933				PERF. 2612 - 2726			
11	347 R	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			347 3			N	-0-					-0-				
12	342 R	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			342 3			N	-0-					-0-				
01	342 R	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			342 3			N	-0-					-0-				
02	308 #	295	-0-	-13	-0-	-0-	-0-			295 3			N	-0-					-0-				
03	341 #	322	-0-	-19	-0-	-0-	-0-			322 3			N	-0-					-0-				
04	330 #	301	-0-	-29	-0-	-0-	-0-			301 3			N	-0-					-0-				

MOBY DICK (CONGL) LKM OIL AND GAS LLC LESTER "B"				62290 500 102534 WELL #: 3				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER							
				RRCID -> 162821				COMPL. DATE 01/02/1997				TOTAL DEPTH 5100				PERF. 4178 - 4188							
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			179 3			N	-0-					30				
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			181 3			N	-0-					30				
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			192 3			N	-0-					30				
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			180 3			N	-0-					30				
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			198 3			N	-0-					30				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30				

J-TEC OPERATING, LLC ELLIS "A"				427739 WELL #: 2				RRCID -> 082329				COMPL. DATE 10/04/1996				TOTAL DEPTH 4879				PERF. 4404 - 4410			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

MOSAIC TEXAS LLC BYRD UNIT				589983 WELL #: 1				RRCID -> 104572				COMPL. DATE 01/18/1983				TOTAL DEPTH 4930				PERF. 4634 - 4636			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

MOBY DICK (MARBLE FALLS) UNITED OPERATING, LLC CARTER, COY				62290 600 877448 WELL #: 1				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER							
				RRCID -> 217091				COMPL. DATE 05/23/2006				TOTAL DEPTH 5250				PERF. 4362 - 4386							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116				
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116				

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018																							

MOBY DICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62290 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
UNITED OPERATING, LLC		//CONT.// 877448							
BONNEAU		WELL #:		RRCID -> 222973		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2018									
CARTER, COY		WELL #:		RRCID -> 222976		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2018									
CARTER, COY		WELL #:		RRCID -> 227566		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	103
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2018									
MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
ESG RESOURCES LLC		101582							
HINKSON, LAURA		WELL #:		RRCID -> 208065		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HINKSON, LAURA		WELL #:		RRCID -> 215638		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	139
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442							
ALLEN HEIRS		WELL #:		RRCID -> 175387		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	71
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	71
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	71

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)				//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH					
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				//CONT.// 102442													
BAIRD - GREENHAW				WELL #: 1		RRCID -> 193853		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3512 - 3567					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAIRD-GREENHAW UNIT					WELL #: 2		RRCID -> 204710		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 3677		PERF. 3620 - 3644				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN					WELL #: 1		RRCID -> 236924		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 3681		PERF. 3625 - 3645				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRAWFORD "B"					WELL #: 1		RRCID -> 238543		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3625 - 3645				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IPR ENERGY PARTNERS, LLC					425820		RRCID -> 141974		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 4382 - 4454				
CARAWAY					WELL #: 5												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOODY-CRAWFORD					WELL #: 1		RRCID -> 144792		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 4315 - 4336				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) J-TEC OPERATING, LLC PATILLO														//CONT.//	62400 250 427739	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ERATH			
														WELL #:	1	RRCID -> 175834	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH 4638	PERF. 4360	-	4560						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
11		870 N	605	-0-	-265		-0-			605 3			N	-0-					-0-								
12		868 N	636	-0-	-232		-0-			636 3			N	-0-					-0-								
01		790 N	790	-0-	-0-		-0-			790 3			N	-0-					-0-								
02		986 N	986	-0-	-0-		-0-			986 3			N	-0-					-0-								
03		771 N	771	-0-	-0-		-0-			771 3			N	-0-					-0-								
04		750 N	618	-0-	-132		-0-			618 3			N	-0-					-0-								
LEXGAS, INC. BRIDGES, IMA														500222 WELL #:	4	RRCID -> 208450	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 4344	PERF. 4126	-	4134						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
BEST, JOE														WELL #:	14	RRCID -> 212397	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4185	-	4266						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
BEST, JOE														WELL #:	2	RRCID -> 215287	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 4338	PERF. 4202	-	4222						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
BEST, JOE														WELL #:	3	RRCID -> 215290	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 4216	-	4255						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
BRIDGES, L. L. "A"														WELL #:	15	RRCID -> 217898	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 4218	PERF. 4188	-	4209						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-								

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.			//CONT.//		500222													
BEST, JOE			WELL #:		5	RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4272 - 4292						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
BEST, JOE			WELL #:		6	RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4126 - 4132						
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
BEST, JOE			WELL #:		7	RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4152 - 4226						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
BEST, JOE			WELL #:		9	RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4266 - 4288						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
BEST, JOE			WELL #:		10	RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402		PERF. 4196 - 4244						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
BRIDGES, L. L.			WELL #:		7	RRCID -> 255850		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4199 - 4279						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) UPHAM OIL & GAS COMPANY LONG '63'													//CONT.//	62400 250 878925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH				
													WELL #:	4	RRCID -> 279935	COMPL. DATE 01/14/2018	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4160 - 4190			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11	DLQ	G-10	754	-0-	754	1488			754 3			Y	-0-					-0-			
12		2384 N	896	-0-	-1488	-0-			896 3			Y	-0-					-0-			
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-			645 3			Y	-0-					-0-			
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-			503 3			Y	-0-					-0-			
03		527 N	468	-0-	-59	-0-			468 3			Y	-0-					-0-			
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-			905 3			Y	-0-					-0-			
MOON (DUFFER LIME) DALE OPERATING COMPANY WALKER-HALLWOOD "A"													62691 250 197624	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
													WELL #:	1	RRCID -> 056383	COMPL. DATE 09/12/1973	TOTAL DEPTH 4025	PERF. N/A			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____													07/31/2025								
WALKER-HALLWOOD "B"													WELL #:	1	RRCID -> 057949	COMPL. DATE 12/29/1987	TOTAL DEPTH 4091	PERF. 3874 - 4048			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____													06/18/2025								
WALKER-HALLWOOD "A"													WELL #:	2	RRCID -> 267603	COMPL. DATE 06/02/2018	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3885 - 4002			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____													06/18/2025								
E.C. HINDMAN OIL AND GAS DAVIS, ROBBIE ET AL													238196								
													WELL #:	1	RRCID -> 151347	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH 4131	PERF. 4036 - 4053			
11	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3						N	-0-					77			
12	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 3						N	-0-					77			
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-							N	NO RPT					77			
02	336 #	NO RPT	-0-	-336	-0-							N	NO RPT					77			
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-							N	NO RPT					77			
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-							N	NO RPT					77			
MOON (MARBLE FALLS LIME) PARKER ENERGY COMPANY HITTSON													62691 750 640154	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
													WELL #:	1	RRCID -> 282683	COMPL. DATE 09/02/1982	TOTAL DEPTH 4024	PERF. 3862 - 3874			
11	600 N	519	-0-	-81	-0-	486 2	33 9	N		30								66			
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	532 2	33 9	N		30								96			
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	516 2	44 9	N		40								136			
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	477 2	44 9	N		40	161 1							15			
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	438 2	33 9	N		30								45			
04	540 N	504	-0-	-36	-0-	471 2	33 9	N		30								75			
MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) DELTA OIL & GAS LTD. MOON RANCH "I"													62696 500 213703	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
													WELL #:	2	RRCID -> 220123	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4038 - 4042			
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3				N	-0-							-0-			
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3				N	-0-							-0-			
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3				N	-0-							-0-			
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3				N	-0-							-0-			
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3				N	-0-							-0-			
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3				N	-0-							-0-			

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940) //CONT.// 62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
GLAHN RESOURCES, INC. 307644													
PUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65

PUGH NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960													
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-		-0-

MOONEY (STRAWN) 62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
RED HILLS OIL AND GAS LLC 104037													
WATSON, GLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 119636 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2427 - 2443													
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-		-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-		-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-		-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-		-0-

G & F OIL, INC. 292000													
CROSLAND, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456													
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-		-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965													
BONNIE WELL #: 2 RRCID -> 275726 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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													
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	5	1	548	2	N	-0-		-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	3	1	567	2	N	-0-		-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	6	1	574	2	N	-0-		-0-
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	6	1	496	2	N	-0-		-0-
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	11	1	517	2	N	-0-		-0-
04	570 N	522	-0-	-48	-0-	11	1	511	2	N	-0-		-0-

MOORE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62715 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.//		739150									
WELCH		WELL #:		1	RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-		-0-
MOORE BROS. (MARBLE FALLS)				62716 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206									
MOORE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 168710		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2238 - 2274		
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-		-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16
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		
11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-		4
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-		4
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-		4
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-		4
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	620	2	54	9	N	49	53 1	-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-		-0-
COTTLE		WELL #:		5	RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3810 - 3824		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/15/2025									

PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2025

MORAN, E. (3800)			//CONT.//		62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
ROBUCK PETROLEUM, LLC					722177														
RAYMOND			WELL #:		1		RRCID -> 294910		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3846 - 3918						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		141 3	24 9	N	22						56
12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		865 3	78 9	N	71						127
01		954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		842 3	112 9	N	102	157	1				72
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 51013																			
02		2800 N	575	-0-	-2225	48788				407 3	168 9	N	153	164	1				61
03		1800 N	-0-	-0-	-1800	46988						N	2						63
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	46988						N	NO RPT						63
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.					767543														
CANNON			WELL #:		2		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3821 - 3826						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES					767544														
PHEIL			WELL #:		1		RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3850 - 3864						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	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						
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	H15	VIOL	-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-
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						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SNYDER 421, LLC					102018														
SNYDER			WELL #:		1		RRCID -> 263499		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3902 - 3912						
11		870 #	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-						43
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43

MORAN, W. (CONGL.)		//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD				
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990							
SNYDER		WELL #:		4	RRCID -> 077069	COMPL. DATE 01/16/1978	TOTAL DEPTH	4076	PERF. 3903 - 3913		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					55
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222							
SNYDER		WELL #:		1	RRCID -> 211335	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3923 - 3933		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					34
MORENO (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		
11	638 R	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3 9	N	3	79
12	560 R	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2 9	N	2	81
01	587 R	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2 9	N	2	83
02	608 R	608	-0-	-0-	-0-	604	2	4 9	N	4	87
03	721 R	721	-0-	-0-	-0-	689	2	32 9	N	29	28
04	620 R	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2 9	N	2	30
RIDDLE TRACT 6		WELL #:		1	RRCID -> 129045	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2730 - 2742		
11	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-	-0-
12	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-	-0-
01	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-	-0-
02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-	-0-
03	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-	-0-
04	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-	-0-
RIDDLE TRACT 6		WELL #:		2	RRCID -> 193343	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2650 - 2947		
11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	314	2	2 9	N	2	28
12	334 R	334	-0-	-0-	-0-	315	2	19 9	N	17	45
01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	278	2	22 9	N	20	65
02	277 R	277	-0-	-0-	-0-	255	2	22 9	N	20	85
03	330 R	330	-0-	-0-	-0-	321	2	9 9	N	8	31
04	370 R	370	-0-	-0-	-0-	348	2	22 9	N	20	51
COMYN NATURAL GAS, INC.				170059							
MARTIN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 112969	COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 2662 - 2728		
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-	96
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	96
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	96
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-	96
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			27
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			27
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			27
02	122 R		122	-0-	-0-	122 2		N	-0-			27
03	185 R		185	-0-	-0-	185 2		N	-0-			27
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		573657	RRCID -> 121076	COMPL. DATE 04/07/1986	TOTAL DEPTH	3267	PERF. 2592	- 2623		
HUMPHREYS, G.				1								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WOOD		WELL #:		1	RRCID -> 122503	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2677	- 2740		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARTIN		WELL #:		1	RRCID -> 122539	COMPL. DATE 11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 2738	- 2762		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUMPHREY		WELL #:		2	RRCID -> 123907	COMPL. DATE 04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2565	- 2584		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID -> 196164	COMPL. DATE 10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2686	- 2748		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2026 - WELL PLUGGED 03/13/26										
MORGAN MILL (MARBLE FALLS)				62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH			
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.				195894						
DAWSON, D.E.		WELL #:		01	RRCID -> 121120	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF. 4342 - 4529	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
ADDISON, R. W.		WELL #:		2	RRCID -> 078758	COMPL. DATE 12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4592 - 4777	
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-	-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-
AGRI-PLACE, INC.				1	RRCID -> 078818	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4550 - 4793	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
V. TIPTON				1	RRCID -> 078819	COMPL. DATE 05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4510 - 4674	
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-	-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-	-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-	-0-
MORRIS				1	RRCID -> 078826	COMPL. DATE 09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF. 4494 - 4845	
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-	-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	N	-0-	-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-	-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-				34 3			N	-0-					-0-		
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-				33 3			N	-0-					-0-		
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-				51 3			N	-0-					-0-		
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-				43 3			N	-0-					-0-		
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-				48 3			N	-0-					-0-		
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-				38 3			N	-0-					-0-		
GADDY, OTTO S.						292359															
GADDY			WELL #:			1	RRCID -> 081709			COMPL. DATE 01/25/1979			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545								
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN						354655															
TIPTON			WELL #:			3	RRCID -> 081595			COMPL. DATE 02/05/1979			TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926								
11		150 N	132	-0-	-18	-0-				132 2			N	-0-					18		
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-				135 2			N	-0-					18		
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-				133 2			N	-0-					18		
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-				122 2			N	-0-					18		
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-				132 2			N	-0-					18		
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-				126 2			N	-0-					18		
LAUGHLIN, JERRY						488757															
LAUGHLIN, J.J.			WELL #:			1	RRCID -> 093485			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581								
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
MOSAIC TEXAS LLC						589983															
HERPEL-MURPHY			WELL #:			1	RRCID -> 085029			COMPL. DATE 11/01/1979			TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929								
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.						629889															
TIPTON			WELL #:			1	RRCID -> 079029			COMPL. DATE 11/27/1977			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5		

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
DRAKE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-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																
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					10
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					10
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					10
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					10
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					10
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					10
DRAKE, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DRAKE, R. T. WELL #: A 2 RRCID -> 198714 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5022 - 5074																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
9K INVESTMENTS LLC 988752 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 4405 - 4831																
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 088485																
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

MT. SION (DUFFER)		63400 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO												
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563																		
COPELAND RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 196891		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 3997		PERF. 3804 - 3810										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-			9	3			N	-0-					-0-	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-			12	3			N	-0-					-0-	
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-			11	3			N	-0-					-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-			12	3			N	-0-					-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-			11	3			N	-0-					-0-	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-			12	3			N	-0-					-0-	
MOYLAN (MARBLE FALLS)		63501 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND												
HOFFMANN OIL COMPANY		391155																		
MOYLAN		WELL #: 1		RRCID -> 142546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3386 - 3396										
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1686	3	4	9	N	4		72							
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	67	3	4	9	N	4		76							
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	66	3	4	9	N	4		80							
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1087	3	3	9	N	3		83							
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	52	3	4	9	N	4		87							
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	985	3	6	9	N	5		92							
MUIR (STRAWN 4400)		63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER												
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639																		
MUIR		WELL #: D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4406 - 4441										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-							
COTTEN "A"		WELL #: 2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4358 - 4524										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-							
MULLER (MISSISSIPPIAN)		63760 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615																		
DOWNIE HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 239417		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 4091 - 4107										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-							

MUNNERLYN (MISS)				63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
MUNNERLYN				WELL #: 2	RRCID -> 122789	COMPL. DATE 10/12/1982	TOTAL DEPTH	4302	PERF. 4090 - 4092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1600 N	580	-0-	-1020	465	580 3		Y	-0-	15
12	1035 N	570	-0-	-465	-0-	570 3		Y	-0-	15
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		Y	-0-	15
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		Y	-0-	15
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-	15
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		Y	-0-	15
SATTERWHITE				WELL #: 1	RRCID -> 122791	COMPL. DATE 08/01/1983	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 4065 - 4075	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-	-0-
RAGLIN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 122792	COMPL. DATE 02/27/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4063 - 4066	
11	592 N	-0-	-0-	-592	-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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-	-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-	-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		Y	-0-	-0-
RAGLIN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 122793	COMPL. DATE 08/04/1983	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 4064 - 4068	
11	618 N	1	-0-	-617	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-	-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		Y	-0-	-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-	-0-
SATTERWHITE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 123248	COMPL. DATE 11/27/1985	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4114 - 4120	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	76	-0-	76	76	76 3		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	76			Y	-0-	-0-
MUNNERLYN				WELL #: 3	RRCID -> 156548	COMPL. DATE 06/15/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A	
11	1600 N	2318	-0-	718	6660	2318 3		Y	-0-	55
12	3100 N	2281	-0-	-819	5841	2281 3		Y	-0-	55
01	3100 N	4610	-0-	1510	7351	4610 3		Y	-0-	55
02	2800 N	2006	-0-	-794	6557	2006 3		Y	-0-	55
03	3100 N	1670	-0-	-1430	5127	1670 3		Y	-0-	55
04	3000 N	1448	-0-	-1552	3575	1448 3		Y	-0-	55
HARRIS-LANGFORD				WELL #: 1	RRCID -> 157473	COMPL. DATE 08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF. N/A	
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-	44
12	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1324 3		N	-0-	44
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-	44
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-	44
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-	44
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3		N	-0-	44

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		42
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		42
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		42
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		42
03	14B DENY	91	-0-	91	91	91	3				Y	-0-		42
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		42
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. 586667														
RENATA WELL #: 2 RRCID -> 108283 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023														
11	413 N	143	-0-	-270	-0-	143	2				Y	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2				Y	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2				Y	-0-		-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2				Y	-0-		-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2				Y	-0-		-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						Y	NO RPT		-0-
RENATA WELL #: 4 RRCID -> 122788 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061														
11	244 N	84	-0-	-160	-0-	84	2				Y	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2				Y	-0-		-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				Y	-0-		-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				Y	-0-		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2				Y	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						Y	NO RPT		-0-
RENATA WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045														
11	559 N	193	-0-	-366	-0-	193	2				Y	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2				Y	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2				Y	-0-		-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2				Y	-0-		-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2				Y	-0-		-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						Y	NO RPT		-0-
RENATA WELL #: 5 RRCID -> 123910 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3990 - 4056														
11	486 N	168	-0-	-318	-0-	168	2				Y	-0-		-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2				Y	-0-		-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2				Y	-0-		-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2				Y	-0-		-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2				Y	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						Y	NO RPT		-0-
RENATA WELL #: 1 RRCID -> 144931 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4077 - 4078														
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2				Y	-0-		60
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2				Y	-0-		60
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2				Y	-0-		60
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2				Y	-0-		60
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2				Y	-0-		60
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-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		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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/06/2024 - WELL PLUGGED 12/06/24													
WILLIAMS, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100313		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 3011 - 3021								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/09/2024 - WELL PLUGGED 12/09/24													
HORTON, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 100314		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 3085		PERF. 2794 - 2812								
11	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2				N	-0-					-0-	
12	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2				N	-0-					-0-	
01	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2				N	-0-					-0-	
02	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2				N	-0-					-0-	
03	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2				N	-0-					-0-	
04	1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2				N	-0-					-0-	
GERRY-MAC OIL, INC.		302025																
STEWART, CHARLIE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 299315		COMPL. DATE 04/01/2025		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3122 - 3134								
11	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	3				N	-0-					-0-	
12	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	3				N	-0-					-0-	
01	124 #	38	-0-	-86	-0-	38	3				N	-0-					-0-	
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-					-0-	
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3				N	-0-					-0-	
04	60 #	13	-0-	-47	-0-	13	3				N	-0-					-0-	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190																
WILLIAMS, G. W.		WELL #: 4		RRCID -> 100310		COMPL. DATE 05/27/1977		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 3027 - 3037								
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-					4	
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-					4	
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-					4	
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-					4	
03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-					4	
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-					4	
MURDOCH, K.E.		WELL #: 2		RRCID -> 287252		COMPL. DATE 01/12/1978		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3074 - 3082								
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-					-0-	
12	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3				N	-0-					-0-	
01	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
02	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3				N	-0-					-0-	
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-					-0-	
04	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3				N	-0-					-0-	

MURFF (LAKE SAND) PETEX CALLAWAY				63876 500 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS					
WELL #:				1		RRCID -> 136391		COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH		4003 PERF. 3504 - 3513					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MURL (ELLENBURGER) US. FUELS, INC. MURL UNIT				63879 125 879264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: EASTLAND					
WELL #:				1		RRCID -> 151314		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH		3850 PERF. 3844 - 3850					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
MUSGROVE (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC HARRINGTON, C. "A"				64060 100 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
WELL #:				1		RRCID -> 139354		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH		4369 PERF. 3917 - 3928					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY THOMAS "A"				878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO					
WELL #:				1		RRCID -> 120392		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH		4724 PERF. 3734 - 3744					
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					28
12	279 N	255	-0-	-24	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					28
01	310 N	220	-0-	-90	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					28
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					28
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					28
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					28
WOETOVECH				WELL #:		1		RRCID -> 147089		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH		4187 PERF. 3610 - 3698			
11	210 N	49	-0-	-161	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					101
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					101
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					101
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					101
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-	45	1			56
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					56
MUSSELMAN (CADD0) MOMENTUM OPERATING CO., INC. MUSSELMAN CADD0 UNIT				64065 500 574324		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:				281		RRCID -> 017788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3620 PERF. 3385 - 3620			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2026																	

OIL AND GAS DIVISION

MYRL (CADD0 REEF)		64204 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190								
FORD, HENRY		WELL #: 2	RRCID -> 117449		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1712 - 1722			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			-0-
NRC (STRAWN)		64263 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724								
ERNEST		WELL #: 1	RRCID -> 147209		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1770 - 1778			
11	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-
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			
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-
CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802	RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646 PERF. 1535 - 1541			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
NALL (3400)		64391 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BURTON SERVICES, INC.		112251								
NALL, P.		WELL #: 2	RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3446 - 3456			
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2 9	N	97
12	403 N	111	-0-	-292	-0-	110	2	1 9	N	98
01	403 N	306	-0-	-97	-0-	303	2	3 9	N	101
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	342	2	3 9	N	104
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	421	2	3 9	N	107
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2 9	N	109
NALL (3500)		64391 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489								
NALL, P.		WELL #: 1	RRCID -> 100643		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A			
11	120 N	154	-0-	34	-0-	154	2		N	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-

NALL (3500)		//CONT.//		64391 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489						
NALL, P.		WELL #:		1 A	RRCID -> 100644	COMPL. DATE 03/16/1982	TOTAL DEPTH 3644	PERF. 3479	-	3536
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			-0-
NALL, P.		WELL #:		3	RRCID -> 101623	COMPL. DATE 08/21/1982	TOTAL DEPTH 3598	PERF. 3442	-	3452
11	30 N	38	-0-	8	-0-	38	2			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			-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
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			-0-
NECESSITY (DUFFER LIME)				64749 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
KEATING ENERGY, INC.				453142						
SATTERWHITE, B. F.		WELL #:		1	RRCID -> 018030	COMPL. DATE 08/11/1955	TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3943	-	3943
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			29
12	868 N	721	-0-	-147	-0-	721	2			29
01	806 N	690	-0-	-116	-0-	690	2			29
02	756 N	661	-0-	-95	-0-	661	2			29
03	713 N	595	-0-	-118	-0-	595	2			29
04	660 N	589	-0-	-71	-0-	589	2			29
PARKER ENERGY COMPANY				640154						
SIKES, IDA B. & D.		WELL #:		1	RRCID -> 018026	COMPL. DATE 06/19/1954	TOTAL DEPTH 4324	PERF. 3910	-	3940
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			-0-
SAFARI RESOURCES, LLC				743194						
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 018025	COMPL. DATE 05/22/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3943	-	3961
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1110 N	1100	-0-	-10 B	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
01	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1147 N	1108	-0-	-39 B	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
*04	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 2		N	-0-			-0-
TAYLOR, R. S.				WELL #:	1	RRCID -> 018035	COMPL. DATE 05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3945	-	3965
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
12	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
02	280 N	273	-0-	-7 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
*04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 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
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
S & E REAL ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 186526	COMPL. DATE 10/04/1983	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3750	-	3154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JACKSON "89"				WELL #:	1	RRCID -> 224280	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH	4206	PERF. 3741	-	3747
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
12	341 N	240	-0-	-101	-0-	240 3		N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
NENA GAIL (GARDNER, LOWER)				64943 300	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.				461278								
JOHNSON, M.F. EST.				WELL #:	2	RRCID -> 277629	COMPL. DATE 12/24/1983	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3228	-	3248
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) BUSTAMANTE OIL COMPANY SPIRES, L. D.				64946 664 112685	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NOLAN						
				WELL #:	4	RRCID ->	203457	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL	DEPTH	7175	PERF. 7103	-	7113	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			204
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			204
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-		521	3				N	-0-			204
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		1321	3				N	-0-			204
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-		973	3				N	-0-			204
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-							N	NO RPT			204
CITATION OIL & GAS CORP. NORTH NENA LUCIA UNIT				154235 WELL #:	46	RRCID ->	203476	COMPL. DATE	02/13/1956	TOTAL	DEPTH	7042	PERF. 6557	-	6793	
11	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-		2803	2		24	4	Y	7	5	1	2
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-		2215	2		321	4	Y	6	7	1	1
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		1869	2		4	9	Y	4	4	1	1
02	2800 N	3433	-0-	633	-0-		3411	2		22	9	Y	20	12	1	9
03	3100 N	3782	-0-	682	-0-		3748	2		34	9	Y	31	33	1	7
04	3000 N	3942	-0-	942	-0-		3911	2		31	9	Y	28	24	1	11
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL	DEPTH	6985	PERF. 6719	-	6790	
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		1538	2		13	4	Y	-0-			-0-
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		1216	2		176	4	Y	-0-			-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		1026	2				Y	-0-			-0-
02	1260 N	926	-0-	-334	-0-		926	2				Y	-0-			-0-
03	1395 N	36	-0-	-1359	-0-		36	2				Y	-0-			-0-
04	990 N	38	-0-	-952	-0-		38	2				Y	-0-			-0-
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT				WELL #:	3518	RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7250	PERF. 6703	-	6890	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	118	RRCID ->	287535	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL	DEPTH	7046	PERF. 6544	-	6849	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	117	RRCID ->	287803	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL	DEPTH	7203	PERF. 6541	-	6917	
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N		-0-				-0-
12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N		-0-				-0-
01	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N		-0-				-0-
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-					N		-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235								
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		119	RRCID -> 298012		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 7228		PERF. 6547 - 6874	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4272 2	37 4	Y	31	29 1		8
12	4247 X	3905	-0-	-342	-0-	3377 2	489 4	Y	35	37 1		6
01	4898 X	2768	-0-	-2130	-0-	2744 2	24 9	Y	22	21 1		7
02	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4429 2	29 9	Y	26	21 1		12
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4481 2	35 9	Y	32	37 1		7
04	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4671 2	31 9	Y	28	24 1		11
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		//CONT.//		905376	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
SPIRES, L. R.		WELL #:		303	RRCID -> 056105		COMPL. DATE 12/27/1961		TOTAL DEPTH 7230		PERF. N/A	
11	DLQ G-10	175	-0-	175	746	175 2		Y	-0-			23
12	DLQ G-10	145	-0-	145	891	145 2		Y	-0-			23
01	DLQ G-10	163	-0-	163	1054	163 2		Y	-0-			23
02	1211 N	157	-0-	-1054	-0-	157 2		Y	-0-			23
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			23
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-			23
SPIRES, L. R.		WELL #:		306	RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962		TOTAL DEPTH 7185		PERF. N/A	
11	DLQ G-10	612	-0-	612	2618	612 2		Y	-0-			47
12	DLQ G-10	510	-0-	510	3128	510 2		Y	-0-			47
01	DLQ G-10	573	-0-	573	3701	573 2		Y	-0-			47
02	2800 N	537	-0-	-2263	1438	537 2		Y	-0-			47
03	1984 N	546	-0-	-1438	-0-	546 2		Y	-0-			47
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		Y	-0-			47
NEW SALEM (CONGL.)		//CONT.//		65190 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
SPARKS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 123804		COMPL. DATE 03/28/1987		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4144 - 4152	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEWELL (CADD0)		//CONT.//		65329 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782								
NEWELL 2		WELL #:		1	RRCID -> 092722		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 4639 - 0	
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-			-0-
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-			-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1310	-0-	-160	-0-	1310 2		N	-0-			-0-

NICHOLAS (DUFFER) EASTLAND OPERATING, L.L.C. VESTAL "B"				65433 500 239726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN									
				WELL #:	1	RRCID ->	138566	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL	DEPTH	3788	PERF.	3600 - 3610					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-			11	3			N	-0-					-0-	
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10	3			N	-0-					-0-	
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10	3			N	-0-					-0-	
02	9 N	9	-0-	-0- B	-0-			9	3			N	-0-					-0-	
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-			4	3			N	-0-					-0-	
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-			4	3			N	-0-					-0-	
MAYES, J.				WELL #:	1	RRCID ->	143609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3667	PERF.	3554 - 3580					
11	209 X	55	-0-	-154 B	-0-			55	3			N	-0-					-0-	
12	62 N	46	-0-	-16 B	-0-			46	3			N	-0-					-0-	
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-			45	3			N	-0-					-0-	
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-			19	3			N	-0-					-0-	
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-			9	3			N	-0-					-0-	
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-			4	3			N	-0-					-0-	
VESTAL "B"				WELL #:	2	RRCID ->	274444	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL	DEPTH	3818	PERF.	3580 - 3585					
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-			11	3			N	-0-					-0-	
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10	3			N	-0-					-0-	
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10	3			N	-0-					-0-	
02	9 N	9	-0-	-0- B	-0-			9	3			N	-0-					-0-	
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-			4	3			N	-0-					-0-	
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-			4	3			N	-0-					-0-	
NIMROD, NE. (LAKE SAND) STOVALL, HOWARD DUNNING ALMA				65513 500 824340	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
				WELL #:	1 A	RRCID ->	060458	COMPL. DATE	07/30/1974	TOTAL	DEPTH	3325	PERF.	N/A					
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43	3			N	-0-					13	
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-			46	3			N	-0-					13	
01	62 N	57	-0-	-5	-0-			57	3			N	-0-					13	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-			52	3			N	-0-					13	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-			45	3			N	-0-					13	
04	60 N	36	-0-	-24	-0-			36	3			N	-0-					13	
HILL W.A.				WELL #:	1 A	RRCID ->	061408	COMPL. DATE	03/08/1975	TOTAL	DEPTH	3773	PERF.	N/A					
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-			133	3			N	-0-					29	
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-			139	3			N	-0-					29	
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-			168	3			N	-0-					29	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-			186	3			N	-0-					29	
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-			163	3			N	-0-					29	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-			166	3			N	-0-					29	
NOLAND (MARBLE FALLS) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC NOLAND, E. T.				65738 333 221932	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO										
				WELL #:	6	RRCID ->	032138	COMPL. DATE	10/19/1961	TOTAL	DEPTH	3411	PERF.	3383 - 3407					
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

NOODLE, W. (PALO PINTO)		65827 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES		
STAR PRODUCTION, INC.		815108							
KING, J. W. 281		WELL #:	1	RRCID -> 164291	COMPL. DATE 12/16/1996	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4675	- 4680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-	19
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-	19
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-	19
02	P&A COND	-0-	-0-	-22	-0-		N	-0-	19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2026 - WELL PLUGGED 02/03/26									
KING, J. W. 281		WELL #:	2	RRCID -> 167036	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 4660	- 4670
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2026 - WELL PLUGGED 01/23/26									
NORRIS (CONGL. 4100)		66047 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
CRA-GRO CROP SERVICE, INC.		103655							
ROCK CREEK		WELL #:	107	RRCID -> 104857	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4108	- 4114
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	N	-0-	-0-
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	-0-	-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-	-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-	-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-	-0-
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3	N	-0-	-0-
ROCK CREEK		WELL #:	109	RRCID -> 105617	COMPL. DATE 04/00/1982	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 4114	- 4122
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-	-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-	-0-
NORRIS (MARBLE FALLS)		66047 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CRA-GRO CROP SERVICE, INC.		103655							
LEE, R. P.		WELL #:	3	RRCID -> 041891	COMPL. DATE 03/15/1967	TOTAL DEPTH	4833	PERF. N/A	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3	N	-0-	139
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-	59
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	264 3	N	35	94
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	196 3	N	5	7
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	663 3	N	41	48
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	676 3	N	229	102
LEE R.P.		WELL #:	4	RRCID -> 063529	COMPL. DATE 05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774	PERF. N/A	
11	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3	N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3	N	-0-	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)				66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
DANLEY-CRABB UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 153992	COMPL. DATE 04/08/1995	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3744	-	3760
M	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
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
CRABB, W. W.												
				WELL #:	1	RRCID -> 154019	COMPL. DATE 08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882	PERF. 3752	-	3768
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
WALKER, HALL (BARKER)												
				WELL #:	2	RRCID -> 154036	COMPL. DATE 08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773	-	3830
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	Y	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-			-0-
DAVIS, B.A.												
				WELL #:	1	RRCID -> 154041	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3709	-	3813
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			2
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			2
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			2
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			2
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			2
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			2
HAMOR, C. F.												
				WELL #:	2	RRCID -> 168850	COMPL. DATE 05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3781	-	3800
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HARRELL, J. C.												
				WELL #:	1	RRCID -> 196753	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF. 3761	-	3853
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			14
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			14
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			14
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			14
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-			14
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			14
WALKER, HALL (BARKER)												
				WELL #:	3	RRCID -> 197239	COMPL. DATE 08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3697	-	3782
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)			//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563														
THOMPSON, D. B.			WELL #:		2	RRCID -> 197331		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH		3843	PERF. 3740 - 3810						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3			Y	-0-						32
12		6 N	5	-0-	-1	-0-			5 3			Y	-0-						32
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3			Y	-0-						32
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 3			Y	-0-						32
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-			12 3			Y	-0-						32
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-			11 3			Y	-0-						32
BARNES, J. W.			WELL #:		5	RRCID -> 208562		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH		4069	PERF. 3801 - 3830						
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-			441 3			N	-0-						-0-
12		496 N	342	-0-	-154	-0-			342 3			N	-0-						-0-
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-			269 3			N	-0-						-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-			228 3			N	-0-						-0-
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-			149 3			N	-0-						-0-
04		270 N	126	-0-	-144	-0-			126 3			N	-0-						-0-
BARNES, J.E. ONE			WELL #:		1	RRCID -> 208563		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3754 - 3800						
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 3			N	-0-						39
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3			N	-0-						39
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 3			N	-0-						39
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3			N	-0-						39
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-			12 3			N	-0-						39
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 3			N	-0-						39
DFG ENERGY COMPANY LLC NORWOOD			WELL #:		216724 37	RRCID -> 152875		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH		4050	PERF. 3634 - 3718						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BUTLER, J. E.			WELL #:		4	RRCID -> 153278		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH		3760	PERF. 3660 - 3714						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141						Y	-0-						-0-
ALLMAN, CHAS.			WELL #:		1	RRCID -> 153279		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH		3770	PERF. 3723 - 3733						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
NORWOOD		WELL #: 58		RRCID -> 153280		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 3760		PERF. 3648 - 3703	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153283		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3710 - 3744	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS "J"		WELL #: 2		RRCID -> 153361		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3702 - 3726	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUTLER, J. E.		WELL #: 38		RRCID -> 153362		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3643 - 3995	
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-

BOYD, W. T.		WELL #: 30		RRCID -> 153363		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3692 - 3754	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16

BUTLER, J. E.		WELL #: 33		RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3708 - 3725	
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-

BOYD, W. T.		WELL #: 29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800		PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724								
CUNNINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 601		RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PERKINS, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 154344		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HANKS, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MADDING, R. A.		WELL #: 803		RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

MADDING, R. A.		WELL #: 706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	51

CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND										
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724																
CHRISTMAS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
KEAHEY, C.J. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 155868	COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
STEWART, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 155916	COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HARPER, R. E.				WELL #: 1	RRCID -> 155942	COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
DAVIS, L. L.				WELL #: 502	RRCID -> 155944	COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BOYD, W. T.				WELL #: 628	RRCID -> 157305	COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
ROPER, E.				WELL #: 524	RRCID -> 157315	COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724							
DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10

MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
NORWOOD, L. C.		WELL #:		42	RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH	3746	PERF. 3617	-	3698
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		33	RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH	3814	PERF. 3698	-	3788
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #:		608	RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3676	-	3770
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-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		45	RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH	3803	PERF. 3697	-	3769
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

LITTLETON, J. C.		WELL #:		605	RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3665	-	3768
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROPER, J. T.		WELL #:		415	RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3604	-	3693
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

ROPER, J. T.		WELL #:		413	RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH	3731	PERF. 3588	-	3864
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
NORWOOD, L. C.		WELL #:		51	RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3675	-	3745	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CREEK-NEAL UNIT														
		WELL #:		2401	RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3701	-	3799	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CREEK NEAL UNIT														
		WELL #:		2403	RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3660	-	3750	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
LITTLETON, J. C.														
		WELL #:		610	RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3666	-	3754	
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-
HARRISON, J. L.														
		WELL #:		1214	RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH	3793	PERF. 3646	-	3716	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
DAVIS, L. L.														
		WELL #:		505	RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3664	-	3759	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COTTON, MATTIE														
		WELL #:		1303	RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3627	-	3683	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
LITTLETON, J. C.		WELL #:		604	RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH	3852	PERF.	3710 - 3813
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		54	RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH	3726	PERF.	3634 - 3685
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53

BUTLER, J. E.		WELL #:		48	RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH	3743	PERF.	3656 - 3700
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-

BUTLER, J. E.		WELL #:		50	RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3690 - 3748
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3681 - 3720
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3690 - 3766
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID -> 209097		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH	3827	PERF.	3635 - 3734
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID -> 212458		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 3851		PERF. 3720 - 3766			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
NORVELL (CONGLOMERATE)				66178 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284										
MCCONNELL-MORELAND 28				WELL #:	1	RRCID -> 275773		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 3987		PERF. 3740 - 3770		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NOVICE, NORTH (GRAY)				66255 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
KOKO SKADI, LLC				100704										
NOVICE UNIT				WELL #:	904	RRCID -> 090992		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 3824		PERF. 3718 - 3715		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)				66300 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
ROCK OPERATING				722855										
STEWART				WELL #:	1A	RRCID -> 099031		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3850 - 3864		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			104
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			104
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			104
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			104
O'LAUGHLIN (2800)				66940 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
RBR PRODUCTION, LLC				103371										
GREEN, FLORENCE				WELL #:	20	RRCID -> 138046		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 2813 - 2819		
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-		159	2		N	-0-			-0-
12	62 N	159	-0-	97 B	-0-		159	2		N	-0-			-0-
01	93 N	65	-0-	-28 B	-0-		65	2		N	-0-			-0-
02	140 N	105	-0-	-35 B	-0-		105	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-		178	2		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0- B	-0-		216	2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		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								
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2				N	-0-					-0-	
12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2				N	-0-					-0-	
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2				N	-0-					-0-	
02	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2				N	-0-					-0-	
04	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2				N	-0-					-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 15 RRCID -> 086636 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877																		
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2				N	-0-					-0-	
12	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2				N	-0-					-0-	
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2				N	-0-					-0-	
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2				N	-0-					-0-	
04	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2				N	-0-					-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 21 RRCID -> 087712 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2862 - 2869																		
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2				N	-0-					-0-	
12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2				N	-0-					-0-	
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2				N	-0-					-0-	
02	56 N	49	-0-	-7 B	-0-	49	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2				N	-0-					-0-	
04	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																		
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388																		
MCMURREY, M.H.D. WELL #: 16D RRCID -> 080545 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 2811 - 2824																		
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2				N	-0-					-0-	
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2				N	-0-					-0-	
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2				N	-0-					-0-	
02	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2				N	-0-					-0-	
04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2				N	-0-					-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764																		
11	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	2				N	-0-					-0-	
12	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2				N	-0-					-0-	
01	310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243	2				N	-0-					-0-	
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2				N	-0-					-0-	
04	240 N	192	-0-	-48 B	-0-	192	2				N	-0-					-0-	

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388														
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2			N	-0-				-0-
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2			N	-0-				-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2			N	-0-				-0-
02	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2			N	-0-				-0-
04	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														
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2			N	-0-				68
12	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2			N	-0-				68
01	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 2			N	-0-				68
02	12 N	1	-0-	-11 B	-0-	1 2			N	-0-				68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2			N	-0-				68
04	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2			N	-0-				68
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922														
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2			N	-0-				-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2			N	-0-				-0-
01	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59 2			N	-0-				-0-
02	84 N	58	-0-	-26 B	-0-	58 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61 2			N	-0-				-0-
04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2			N	-0-				-0-
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915														
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2			N	-0-				-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2			N	-0-				-0-
01	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167 2			N	-0-				-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2			N	-0-				-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2			N	-0-				-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935														
11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2			N	-0-				-0-
12	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2			N	-0-				-0-
01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2			N	-0-				-0-
02	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2			N	-0-				-0-
04	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2			N	-0-				-0-
MCMURREY, M.H.D. WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923														
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-				-0-
12	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2			N	-0-				-0-
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-				-0-
02	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-				-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2			N	-0-				-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
M.H. MCMURREY D		WELL #:		79D	RRCID -> 103016		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 4390		PERF. 2860 - 2909	
M	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 CODE	* * EOM BALANCE
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
MCMURREY, M. H. D												
		WELL #:		84D	RRCID -> 103535		COMPL. DATE 10/13/1982		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 2736 - 2858	
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2			N	-0-		-0-
MCMURREY, M. H.												
		WELL #:		23	RRCID -> 103805		COMPL. DATE 12/27/1982		TOTAL DEPTH 4397		PERF. 2853 - 2928	
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2			N	-0-		-0-
12	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 2			N	-0-		-0-
01	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2			N	-0-		-0-
02	112 N	91	-0-	-21 B	-0-	91 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2 2			N	-0-		-0-
04	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	5 2			N	-0-		-0-
MCMURREY, M. H.												
		WELL #:		25	RRCID -> 105068		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 4393		PERF. 2871 - 2903	
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-		-0-
MCMURREY, M. H.												
		WELL #:		26	RRCID -> 105784		COMPL. DATE 03/20/1983		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2812 - 2894	
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2			N	-0-		-0-
12	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2			N	-0-		-0-
01	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2			N	-0-		-0-
02	252 N	116	-0-	-136 B	-0-	116 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	104	-0-	-175 B	-0-	104 2			N	-0-		-0-
04	270 N	127	-0-	-143 B	-0-	127 2			N	-0-		-0-
MCMURREY, M. H.												
		WELL #:		27	RRCID -> 105785		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 2852 - 2906	
11	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	276 2			N	-0-		-0-
12	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2			N	-0-		-0-
01	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2			N	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2			N	-0-		-0-
04	330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293 2			N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388											
WILSON, E. S.		WELL #:		1		RRCID -> 189217		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 2397 - 2407			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-	
12	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-			-0-	
01	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-			-0-	
02	84 N	67	-0-	-17 B	-0-	67	2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			-0-	
04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-	

STONEBRIAR OIL LLC				823774											
WILSON-HITTSO UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 158313		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 2343 - 2362	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

VIEJO SERVICES, LLC				885566											
HARTNETT				WELL #:		1		RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2446 - 2533	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

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			
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			71	
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			71	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			71	
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			71	
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			71	
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-	5 5		66	

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:		31		RRCID -> 103533		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4161 - 4171	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-	

MCMURREY, M.H.				WELL #:		31		RRCID -> 117203		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 4046 - 4056	
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-	
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-			-0-	
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-	
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-	

O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//		66940 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388												
PATTERSON, E.W. C		WELL #:		1C	RRCID -> 126204		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 4149		PERF. 3878 - 3894					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14 N	13	-0-	-1	-0-			13 2				N	-0-			-0-
12	14 N	11	-0-	-3	-0-			11 2				N	-0-			-0-
01	13 N	12	-0-	-1	-0-			12 2				N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 2				N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-			17 2				N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-			17 2				N	-0-			-0-
4W OPERATING, LLC				953506												
FLOW, DON L.				WELL #:	2	RRCID -> 100647		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3926 - 3932				
11	330 N	279	-0-	-51	-0-			279 2				N	-0-			-0-
12	341 N	277	-0-	-64	-0-			277 2				N	-0-			-0-
01	341 N	242	-0-	-99	-0-			242 2				N	-0-			-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-			224 2				N	-0-			-0-
03	279 N	216	-0-	-63	-0-			216 2				N	-0-			-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-			238 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				
11	450 X	421	-0-	-29	-0-			421 2				N	-0-			-0-
12	496 X	435	-0-	-61	-0-			435 2				N	-0-			-0-
01	496 X	455	-0-	-41	-0-			455 2				N	-0-			-0-
02	448 X	404	-0-	-44	-0-			404 2				N	-0-			-0-
03	465 X	445	-0-	-20	-0-			445 2				N	-0-			-0-
04	451 X	451	-0-	-0-	-0-			451 2				N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	29	RRCID -> 101831		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 4296		PERF. 4230 - 4282				
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40 2				N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 2				N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 2				N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 2				N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 2				N	-0-			-0-
04	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				
11	420 N	406	-0-	-14	-0-			406 2				N	-0-			25
12	496 N	466	-0-	-30	-0-			466 2				N	-0-			25
01	434 N	399	-0-	-35	-0-			399 2				N	-0-			25
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-			404 2				N	-0-			25
03	465 N	416	-0-	-49	-0-			416 2				N	-0-			25
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-			440 2				N	-0-			25
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	7	RRCID -> 082457		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4221 - 4259				
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-			892 2				N	-0-			42
12	1023 N	938	-0-	-85	-0-			938 2				N	-0-			42
01	930 N	865	-0-	-65	-0-			865 2				N	-0-			42
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-			904 2				N	-0-			42
03	930 N	921	-0-	-9	-0-			921 2				N	-0-			42
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-			887 2				N	-0-			42

O'LAUGHLIN (4200)										CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.										66940 500		NON-ASSOCIATED							
OPAL KELLY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 082674							
										COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 4176		PERF. 4022 - 4078					
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	EOM BALANCE			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #: 11		RRCID -> 086868		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 4201 - 4212	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-				-0-			
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-				-0-			
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-				-0-			
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-				-0-			
03	12 N	11	-0-	-1	-0-		11	2			N	-0-				-0-			
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-				-0-			
MCMURREY, M.H. D										WELL #: 69D		RRCID -> 099245		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4214 - 4237	
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2			N	-0-				101			
12	186 N	173	-0-	-13	-0-		173	2			N	-0-				101			
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	2			N	-0-				101			
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	2			N	-0-				101			
03	186 N	169	-0-	-17	-0-		169	2			N	-0-				101			
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-				101			
MCMURREY, M.H. D										WELL #: 72D		RRCID -> 099433		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4219 - 4227	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-				-0-			
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-				-0-			
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-				-0-			
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-				-0-			
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-				-0-			
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-				-0-			
MCMURREY, M.H. D										WELL #: 85D		RRCID -> 104140		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 4411		PERF. 4312 - 4318	
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-				-0-			
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2			N	-0-				-0-			
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			N	-0-				-0-			
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2			N	-0-				-0-			
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	2			N	-0-				-0-			
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203	2			N	-0-				-0-			
MCMURREY, M.H.										WELL #: 24		RRCID -> 105059		COMPL. DATE 02/05/1983		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 4290 - 4299	
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	2			N	-0-				34			
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2			N	-0-				34			
01	217 N	209	-0-	-8	-0-		209	2			N	-0-				34			
02	196 N	163	-0-	-33	-0-		163	2			N	-0-				34			
03	217 N	184	-0-	-33	-0-		184	2			N	-0-				34			
04	210 N	184	-0-	-26	-0-		184	2			N	-0-				34			

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-			47 2			N	-0-						-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-			49 2			N	-0-						-0-
01		62 N	49	-0-	-13	-0-			49 2			N	-0-						-0-
02		56 N	51	-0-	-5	-0-			51 2			N	-0-						-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-			49 2			N	-0-						-0-
04		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					
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-			254 2			N	-0-						12
12		217 N	214	-0-	-3	-0-			214 2			N	-0-						12
01		797 N	797	-0-	-0-	-0-			797 2			N	-0-						12
02		910 N	910	-0-	-0-	-0-			910 2			N	-0-						12
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-			880 2	15	9	N	14						26
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-			819 2			N	-0-						26
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388															
MCMURREY, M.H.D				WELL #:	71D	RRCID ->	108318	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4219 -	4225					
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-			422 2			N	-0-						-0-
12		465 N	462	-0-	-3	-0-			462 2			N	-0-						-0-
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-			452 2			N	-0-						-0-
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-			471 2			N	-0-						-0-
03		465 N	449	-0-	-16	-0-			449 2			N	-0-						-0-
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-			456 2			N	-0-						-0-
OLIVE MAE (CADD0)				67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS												
AMEN OIL LLC				016944															
CHANEY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	281550	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3320 -	3346					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC				103198															
ALICE "2257"				WELL #:	1	RRCID ->	181155	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3308 -	3316					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
ALICE "2257"				WELL #:	2	RRCID ->	282548	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3264 -	3280					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

OLIVE MAE (CADD0) //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	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	540 N	412	-0-	-0-	-128	-0-	-0-	412	2				6
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2				6
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2				6
02	392 N	296	-0-	-0-	-96	-0-	-0-	296	2				6
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2				6
04	360 N	333	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	333	2				6
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 178036 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
STAPP RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181156 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282													
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2				-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2				-0-
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2				-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2				-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1157	2				-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1075	2				-0-
HIGGINS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 183010 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOMLIN "3396" WELL #: 2 RRCID -> 185541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342													
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DOYLE "34" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206859 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COMPTON "7" WELL #: 1 RRCID -> 215650 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

OLIVE MAE (CADD0)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GARRETT-HITTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PENDLETON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288514		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRIDEN "2957"		WELL #: 1		RRCID -> 292798		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3390 - 3404		
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615								
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #: 1		RRCID -> 273279		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 3340		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
AGNELL "51"		WELL #: 1		RRCID -> 283078		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3362 - 3370		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				21
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				21
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				21
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				21
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				21
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				21

ONE-EIGHTEEN (CADD0)														
PETEX														
MERRICK/DAVIS														
WELL #: 118 RRCID -> 288057 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4624 - 4652														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-						N	-0-		110
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		110
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		110
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		110
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		110
ONETA (MARBLE FALLS)														
BASIN OPERATING INC.														
TRICE, W. G., MRS.														
WELL #: 2 U RRCID -> 045333 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-			52 1			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	51	-0-	51	51			51 1			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	55	-0-	55	106			55 1			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	106						Y	NO RPT		-0-
ORAN (MARBLE FALLS)														
BACON ENERGY														
BRIMER														
WELL #: 1 RRCID -> 274095 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		74
COOPER OIL & GAS, LLC														
GREEN, W.T.														
WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
FX ENERGY OPERATING, LLC														
KILGUST														
WELL #: 7 RRCID -> 291578 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4550 - 4936														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PROCO OPERATING CO., INC.														
P.H. COLLINS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 291054 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4540 - 4768														
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ORAN (4230 CONGL)				67477 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
PATTON EXPLORATION, INC.				643730								
CHUMLEA				WELL #: 1	RRCID -> 060832	COMPL. DATE 08/15/1974	TOTAL DEPTH	4672	PERF. 4241 - 4245			
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			18	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			18	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			18	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			18	
NORMAN-ORAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 074356	COMPL. DATE 06/22/1977	TOTAL DEPTH	4640	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			8	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			8	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			8	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			8	
STONEBRIAR OIL LLC				823774								
PUREFOY-MASK				WELL #: 1 C	RRCID -> 064625	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4193 - 0			
11	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
GREEN, FLORENCE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 074801	COMPL. DATE 06/20/1976	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
STOVALL OPERATING CO.				824339								
SINGLETON, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 209104	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH	4319	PERF. 4116 - 4128			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

ORAN, NE. (CONGL)		67479 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462								
ORAN-PATTON		WELL #:	1	RRCID ->	084190	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	4815	PERF. 3005 - 3036
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ORAN PATTON "A"		WELL #:	1	RRCID ->	085020	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4616 - 4636
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2026										
OXFORD (CADD0)		67919 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
CDJ OIL COMPANY, LLC		103321								
HOOKER 24		WELL #:	1	RRCID ->	159996	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4301 - 4310
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1653					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					-0-
KROH OPERATING LLC		478245								
RUBY 50		WELL #:	1	RRCID ->	269357	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 3978 - 4062
11	0 W	-0-	-0-	-0-	2521					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	2521					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	2521					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	2521					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	2521					-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	2521					-0-
OXFORD (CADD0 4260)		67919 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545								
CLOUD "44"		WELL #:	1	RRCID ->	169682	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 4057 - 4074
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
P.K. (CONGL. 4000)		68120 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		786408								
REPASS		WELL #:	1	RRCID ->	086665	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4074 - 4084
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3				-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3				-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3				-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3				-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3				-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 3				-0-

P.K. (CONGL. 4000) SKY RESOURCES, INC. REPASS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	68120 500 786408 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-				-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-				-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-				-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-				-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-				-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-				-0-

DOFFLEMYER				WELL #:	1	RRCID ->	109788	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	4064 -	4082
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-				-0-
12	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076	3		N	-0-				-0-
01	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1068	3		N	-0-				-0-
02	980 N	933	-0-	-47	-0-	933	3		N	-0-				-0-
03	1085 N	955	-0-	-130	-0-	955	3		N	-0-				-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-				-0-

TODD				WELL #:	1	RRCID ->	175259	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4036 -	4115
11	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1435	3		N	-0-				-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-				-0-
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-				-0-
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-				-0-
03	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443	3		N	-0-				-0-
04	1440 N	1382	-0-	-58	-0-	1382	3		N	-0-				-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) GANNETT OPERATING LLC JOHNS				WELL #:	4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4210 -	4230
11	2310 N	1783	-0-	-527 B	-0-	1783	2		Y	-0-				-0-
12	2635 N	1443	-0-	-1192 B	-0-	1443	2		Y	-0-				-0-
01	2418 N	748	-0-	-1670 B	-0-	748	2		Y	-0-				-0-
02	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	2199	2		Y	-0-				-0-
*04	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	2		Y	-0-				-0-

GRAGG, W. K.				WELL #:	1	RRCID ->	228801	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3860 -	3868
11	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	717	2	7 9	N	6				297
12	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	592	2	12 9	N	11	9 8			299
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-				N	5				304
02	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	495	2	3 9	N	3				307
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	910	2	15 9	N	14	10 8			311
*04	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	46	2	9 9	N	8	3 8			316

PK DAM (CONGLOMERATE "A") J RANGER OIL & GAS, LLC MURPHY FRANCES B.				WELL #:	1	RRCID ->	070041	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	N/A	
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		N	-0-				19
12	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-				19
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-				19
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2		N	-0-				19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-				19
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-				19

PK DAM (CONGLOMERATE "A")		//CONT.//		68136 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO									
J RANGER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		100854														
FRANCIS MURPHY		WELL #:		3	RRCID -> 071206		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		20 N	20	-0-	-0- B	-0-		20	2		N	-0-					13	
12		15 N	15	-0-	-0- B	-0-		15	2		N	-0-					13	
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					13	
02		28 N	19	-0-	-9 B	-0-		19	2		N	-0-					13	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		104 N	104	-0-	-0- B	-0-		104	2		N	-0-					13	
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	2		N	-0-					13	
PK DAM (CONGLOMERATE "B")				68136 425	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO									
J RANGER OIL & GAS, LLC				100854														
MURPHY, FRANCIS		WELL #:		7	RRCID -> 082262		COMPL. DATE 11/09/1978		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3971 - 3981									
11	14B	DENY	20	-0-	20	61	20	2		N	-0-						17	
12	14B	DENY	15	-0-	15	76	15	2		N	-0-						17	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-						17	
02	14B	DENY	19	-0-	19	95	19	2		N	-0-						17	
03	14B	DENY	104	-0-	104	199	104	2		N	-0-						17	
04	14B	DENY	1	-0-	1	200	1	2		N	-0-						17	
PK DAM (CONGLOMERATE "E")				68136 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
NWG OPERATING LLC				616947														
BELDING		WELL #:		1	RRCID -> 071288		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23	
04	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									
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						86	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						86	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						86	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						86	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						86	
04	14B	DENY	-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									
11	60	#	77	-0-	17	-0-	77	2		N	-0-						-0-	
12	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-						-0-	
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-						-0-	
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-						-0-	
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-						-0-	
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-						-0-	
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406														
B.R.A.		WELL #:		2	RRCID -> 105787		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009									
11	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-						-0-	
12	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-						-0-	
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-						-0-	
02	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-						-0-	
*03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-						-0-	
04	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-						-0-	

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406											
BRA		WELL #:		4	RRCID -> 121863		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3752	-	3768		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
12		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
01		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
02		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
03		155 #	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-			-0-
04		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
NWG OPERATING LLC				616947											
BELDING, W. J.				WELL #:		2	RRCID -> 070659		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH	3913	PERF. N/A		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388											
PATTERSON, E.W.				WELL #:		2C	RRCID -> 156624		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3800	-	3810
11	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
12	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
MCMURREY, M. H.				WELL #:		920	RRCID -> 170975		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4054	-	4084
11	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			22
12	403	#	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-			22
01	403	#	166	-0-	-237	-0-	166	2			N	-0-			22
02	844	R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			22
03	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			22
04	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			22
MCMURREY, M. H. C				WELL #:		50C	RRCID -> 175702		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4149	-	4162
11	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			9
12	644	R	644	-0-	-0-	-0-	434	2	210	9	N	191	188	1	12
01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			12
02	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			12
03	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			12
04	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			12
MCMURREY, M. H.				WELL #:		32	RRCID -> 178143		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3767	-	3774
11	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			32
12	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			32
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			32
02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			32
03	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			32
04	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			32

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO								
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388												
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID -> 183177	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4060 - 4072							
M	0	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
11		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-					8
12		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-					8
01		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-					8
02		140 #	134	-0-	-6	-0-	134 2			N	-0-					8
03		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-					8
04		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-					8

CLAYPOOL-BOWEN				WELL #:	1	RRCID -> 195461	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4051 - 4075						
11		150 #	145	-0-	-5	-0-	145 2			N	-0-					19
12		155 #	147	-0-	-8	-0-	147 2			N	-0-					19
01		155 #	125	-0-	-30	-0-	125 2			N	-0-					19
02		140 #	128	-0-	-12	-0-	128 2			N	-0-					19
03		155 #	154	-0-	-1	-0-	154 2			N	-0-					19
04		150 #	119	-0-	-31	-0-	119 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							
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-

CAUDILL HEIRS				WELL #:	3	RRCID -> 252165	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4010 - 4090						
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2				Y	-0-					-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2				Y	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2				Y	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2				Y	-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2				Y	-0-					-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2				Y	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
BBB & C		WELL #:		1	RRCID -> 208023	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3980 - 4216							
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3				N	-0-					70
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3				N	-0-					70
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	133 3		4 9		N	4					74
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3				N	-0-					74
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	175 3		9 9		N	8					82
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	156 3		21 9		N	19	78 1				23

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						
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3				N	-0-					114
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3				N	-0-					114
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3				N	-0-					114
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3				N	-0-					114
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1626 3		2 9		N	2					116
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-				N	10	92 1				34

P. K. PARK (CONGL.) 3950			//CONT.// 68143 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY			//CONT.// 878925																	
SNODDY STUART			WELL #: 2			RRCID -> 203405			COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 4224			PERF. 3963 - 3968					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	3				N	-0-					65	
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3		9	9	N	8					73	
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3				N	-0-					73	
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3				N	-0-					73	
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3				N	-0-		62	1		11	
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3				N	-0-					11	
PALM (CADD0)					68607 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD						
PETEX					659782															
ROBERTS, WADE "47"					WELL #: 2			RRCID -> 203462			COMPL. DATE 07/06/2004			TOTAL DEPTH 4225			PERF. 3540 - 3548			
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2	28	9	N	25						53	
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2	35	9	N	32		71	1			14	
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2	31	9	N	28						42	
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2	33	9	N	30						72	
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2	34	9	N	31		81	1			22	
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2	29	9	N	26						48	
ROBERTS, WADE "47"					WELL #: 3			RRCID -> 206867			COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 4205			PERF. 3536 - 3546			
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	N	5						19	
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2	18	9	N	16		28	1			7	
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2	14	9	N	13						20	
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2	7	9	N	6						26	
03	341 N	231	-0-	-0-	-110	-0-	-0-	224	2	7	9	N	6		28	1			4	
04	330 N	200	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	194	2	6	9	N	5						9	
ROBERTS, WADE "47"					WELL #: 1			RRCID -> 212585			COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 4380			PERF. 3810 - 3820			
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PALM (MISS.)					68607 666			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD						
STASNEY WELL SERVICE, LLC					816067															
PALM, F. N.					WELL #: 2			RRCID -> 198046			COMPL. DATE 08/22/1997			TOTAL DEPTH 4213			PERF. 3511 - 4157			
11	1440 N	1364	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	1364	3				N	-0-					-0-	
12	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	1406	3				N	-0-					-0-	
01	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	1395	3				N	-0-					-0-	
02	1260 N	1105	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	1105	3				N	-0-					-0-	
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	3				N	-0-					-0-	
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	3				N	-0-					-0-	
PALM, F. N.					WELL #: 6			RRCID -> 293086			COMPL. DATE 01/13/2016			TOTAL DEPTH 4203			PERF. 3516 - 3538			
11	4590 #	4093	-0-	-497	-0-	-0-	-0-	4093	3				N	-0-					-0-	
12	4619 #	4217	-0-	-402	-0-	-0-	-0-	4217	3				N	-0-					-0-	
01	4495 #	4184	-0-	-311	-0-	-0-	-0-	4184	3				N	-0-					-0-	
02	4060 #	3315	-0-	-745	-0-	-0-	-0-	3315	3				N	-0-					-0-	
03	4464 #	4218	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	4218	3				N	-0-					-0-	
04	4130 R	4130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4130	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			176
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			176
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			176
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			176
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			176
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			176
PALO PINTO (STRAWN)		68693 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
BULWARK OIL & GAS, LLC		102061												
HOLUB, HENRY		WELL #:		11	RRCID ->	266750	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2778 - 2819			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALO PINTO, SW (STRAWN)		68700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655												
TURNER		WELL #:		3	RRCID ->	073827	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A			
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
MASH OILFIELD SERVICES, LP		531373												
HEATH ELIZABETH		WELL #:		2	RRCID ->	067488	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	4260	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID ->	073095	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	4350	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALO PINTO COUNTY REGULAR		68707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.		026646												
BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	146581	COMPL. DATE	02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3996 - 4004			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

PALO PINTO COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. EUBANKS, T.H.		//CONT.// WELL #:		68707 001 026646 7	ASSOCIATED RRCID -> 301383		49B COMPL. DATE 12/09/2025		TOTAL DEPTH 1714		CNTY: PALO PINTO PERF. 1602 - 1607							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	744	-0-		744	-0-		744	2			N	-0-					-0-
01	0	838	-0-		838	-0-	838	838	2			N	-0-					-0-
02	0	763	-0-		763	-0-	1601	763	2			N	-0-					-0-
03	0	705	-0-		705	-0-	2306	705	2			N	-0-					-0-
04	0	194	-0-		194	-0-	2500	194	2			N	-0-					-0-
BACON ENERGY LANE				042398 WELL #: 103		RRCID -> 190181		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3092 - 3124				
11	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					204
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					204
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					204
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					204
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					204
04	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					204
BARRON PETROLEUM LLC DALLAS SAHOTA				053302 WELL #: 1		RRCID -> 290994		COMPL. DATE 03/12/2020				TOTAL DEPTH 4680		PERF. 3622 - 3636				
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					15
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					15
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					15
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					15
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					15
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					15
BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "A"				088563 WELL #: 25		RRCID -> 261288		COMPL. DATE 10/19/2008				TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3424 - 3435				
11	120 #	108	-0-		-12	-0-		108	3			N	-0-					-0-
12	124 #	123	-0-		-1	-0-		123	3			N	-0-					-0-
01	124 #	37	-0-		-87	-0-		37	3			N	-0-					-0-
02	40 R	40	-0-		-0-	-0-		40	3			N	-0-					-0-
03	129 R	129	-0-		-0-	-0-		129	3			N	-0-					-0-
04	127 R	127	-0-		-0-	-0-		127	3			N	-0-					-0-
J. N. STUART				WELL #: 7433		RRCID -> 275278		COMPL. DATE 04/01/2014				TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4022 - 4052				
11	660 #	524	-0-		-136	-0-		524	3			N	-0-					-0-
12	682 #	559	-0-		-123	-0-		559	3			N	-0-					-0-
01	620 #	552	-0-		-68	-0-		552	3			N	-0-					-0-
02	560 #	485	-0-		-75	-0-		485	3			N	-0-					-0-
03	589 #	580	-0-		-9	-0-		580	3			N	-0-					-0-
04	540 #	533	-0-		-7	-0-		533	3			N	-0-					-0-
SHEPARD				WELL #: 1		RRCID -> 275783		COMPL. DATE 01/09/2004				TOTAL DEPTH 4150		PERF. 1588 - 1594				
11	31 R	31	-0-		-0-	-0-		31	3			N	-0-					102
12	31 #	28	-0-		-3	-0-		28	3			N	-0-					102
01	31 #	26	-0-		-5	-0-		26	3			N	-0-					102
02	28 R	28	-0-		-0-	-0-		28	3			N	-0-					102
03	31 #	27	-0-		-4	-0-		27	3			N	-0-					102
04	47 R	47	-0-		-0-	-0-		47	3			N	-0-					102

PALO PINTO COUNTY REGULAR BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "A"										//CONT.// 68707 001 //CONT.// 088563 WELL #: 1031										ASSOCIATED RRCID -> 295917										49B COMPL. DATE 10/14/2003										TOTAL DEPTH 3663										CNTY: PALO PINTO PERF. 926 - 938									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE																																					
11	75	R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			75	3		N	-0-						-0-																																						
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			70	3		N	-0-						-0-																																						
01	103	R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			103	3		N	-0-						-0-																																						
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			101	3		N	-0-						-0-																																						
03	122	R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			122	3		N	-0-						-0-																																						
04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			118	3		N	-0-						-0-																																						

STUART, J. N. "A"										WELL #: 94										RRCID -> 296128										COMPL. DATE 05/12/1920										TOTAL DEPTH 3220										PERF. 3059 - 3080									
11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			76	3		N	-0-						-0-																																						
12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			71	3		N	-0-						-0-																																						
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. ASHBY 1 AL										102442 WELL #: 1										RRCID -> 168997										COMPL. DATE 01/24/1984										TOTAL DEPTH 4295										PERF. 4050 - 4053									
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
12	4	#	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
01	4	#	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
02	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC CREWS										147849 WELL #: 1										RRCID -> 255436										COMPL. DATE 03/28/2011										TOTAL DEPTH 5005										PERF. 3334 - 3344									
11	570	#	536	-0-	-34	-0-	-0-	-0-			536	2		N	-0-						-0-																																						
12	589	#	493	-0-	-96	-0-	-0-	-0-			493	2		N	-0-						-0-																																						
01	589	#	525	-0-	-64	-0-	-0-	-0-			525	2		N	-0-						-0-																																						
02	540	R	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			540	2		N	-0-						-0-																																						
03	662	R	662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			662	2		N	-0-						-0-																																						
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						

DUNLAP-CHESNUT										WELL #: 2A										RRCID -> 264812										COMPL. DATE 01/10/2012										TOTAL DEPTH 2783										PERF. 2034 - 2260									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						

CREWS										WELL #: 1A										RRCID -> 264863										COMPL. DATE 01/12/2012										TOTAL DEPTH 1358										PERF. 1044 - 1110									
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																						
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																						

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO						
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494										
WILLINGHAM		WELL #:		2	RRCID -> 264985		COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2372	- 2786			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	540 #	501	-0-	-39	-0-	501	3			N	-0-			-0-
12	527 #	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-			-0-
01	527 #	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-			-0-
02	476 #	455	-0-	-21	-0-	455	3			N	-0-			-0-
03	527 #	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-			-0-
04	510 #	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-			-0-
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689										
SET RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 107735		COMPL. DATE 11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3849	- 3860			
11	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
12	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
01	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
04	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932										
KIRK A		WELL #:		2	RRCID -> 260336		COMPL. DATE 08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF. 2205	- 2215			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462										
L SIKES SWD		WELL #: P		1	RRCID -> 287122		COMPL. DATE 05/23/2018	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1420	- 1795			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLINGHAM D		WELL #:		2	RRCID -> 287550		COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH	5052	PERF. 4290	- 4300			
11	570 #	2	-0-	-568	-0-	2	2			N	-0-			15
12	620 #	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-			15
01	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			15
02	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			15
03	589 #	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-			15
04	1110 #	159	-0-	-951	-0-	159	2			N	-0-			15
WILLINGHAM		WELL #:		3	RRCID -> 298078		COMPL. DATE 06/07/2024	TOTAL DEPTH	4187	PERF. 1605	- 2380			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610							
ORAN 445		WELL #:		1	RRCID -> 295841	COMPL. DATE 04/23/2025	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 3024	-	3186
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	AMT CODE	BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-
JAGGERS 'A'		WELL #:		N 2	RRCID -> 301464	COMPL. DATE 03/21/2026	TOTAL DEPTH	5217	PERF. 2969	-	2978
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	462 #	-0-	-0-	-462	-0-		N	-0-			-0-
G & F OIL, INC.				292000							
WELLS		WELL #:		1E	RRCID -> 141894	COMPL. DATE 11/20/1986	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3778	-	3782
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HORSESHOE PRODUCTION, LLC				401729							
CARTER BEND		WELL #:		8	RRCID -> 269373	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 1767	-	1770
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
LANDAR		WELL #:		7	RRCID -> 124632	COMPL. DATE 10/22/1981	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3952	-	3958
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	72 3	N	-0-			-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76 3	N	-0-			-0-
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
02	84 #	70	-0-	-14	-0-	70 3	N	-0-			-0-
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71 3	N	-0-			-0-
LEXGAS, INC.				500222							
BRIDGES, DELBERT		WELL #:		3	RRCID -> 267536	COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1326	-	1332
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR			//CONT.//		68707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
MOSAIC TEXAS LLC					589983														
WILLINGHAM			WELL #:		3		RRCID -> 264986		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH		2963 PERF. 2684 - 2815						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NWG OPERATING LLC					616947														
BELDING, W. J. "C"			WELL #:		1		RRCID -> 148498		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3868 - 3876						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43	
BELDING, W. J.			WELL #:		4		RRCID -> 188461		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH		3942 PERF. 3582 - 3599						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.					850964														
MORROW 'A'			WELL #:		2		RRCID -> 291423		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH		4127 PERF. 4530 - 4546						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	18	3				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18	18						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18	18						N	-0-					-0-	
04	18 R	-0-	-0-	-18	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
LEE, RICHARD		WELL #:		2	RRCID -> 282029	COMPL. DATE 04/18/2015	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4223	-	4229
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		12
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		12
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-		12
02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		12
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		12
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PALO PINTO CO. REG. (GAS)				68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.				026646							
KEATLEY		WELL #:		1	RRCID -> 057463	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A		
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	35	1	85	2	N	118
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	12	1	26	2	N	118
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	31	1	57	2	N	118
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	24	1	61	2	N	118
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	46	1	76	2	N	118
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	41	1	77	2	N	118
JONES		WELL #:		1	RRCID -> 059370	COMPL. DATE 03/09/1974	TOTAL DEPTH	4250	PERF. N/A		
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-
BRIDGES VASSIE		WELL #:		3	RRCID -> 061218	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH	4253	PERF. 1486	-	1492
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JONES		WELL #:		3	RRCID -> 081809	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4098	-	4106
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646		WELL #: 6		RRCID -> 097515		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2981	
JONES		MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS * * AMT CODE		COND PROD		DISPOSITIONS * * AMT CODE	
M 0		GAS INJECT. (I) MONTHLY		GAS PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE)		C M		EOM BALANCE			
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2806 - 2812	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		68
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		68
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		68
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-		68
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		68
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		68

ASH, WALTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131242		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4148 - 4160	
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	241	1	577 2	N	-0-	133
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	262	1	592 2	N	-0-	133
01	713 N	467	-0-	-246	-0-	164	1	303 2	N	-0-	133
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	256	1	647 2	N	-0-	133
03	713 N	306	-0-	-407	-0-	115	1	191 2	N	-0-	133
04	450 N	378	-0-	-72	-0-	132	1	246 2	N	-0-	133

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 137747		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 2606 - 2634	
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 141253		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2646 - 2652	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		61

HUMPHRIES		WELL #: 6		RRCID -> 152782		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4652		PERF. 4566 - 4576	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		20
12	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2	N	-0-		20
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-		20
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	2	N	-0-		20
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2	N	-0-		20
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		20

KEATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 156674		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3212 - 3226	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
12	14B2 EXT	30	-0-	30	30	9	1	21 2	N	-0-	70
01	14B2 EXT	28	-0-	28	58	10	1	18 2	N	-0-	70
02	14B2 EXT	25	-0-	25	83	7	1	18 2	N	-0-	70
03	110	27	-0-	-83	-0-	10	1	17 2	N	-0-	70
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		70

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934														
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737														
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
01	527 N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-			-0-
02	476 N	333	-0-	-143	-0-	333	2			N	-0-			-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794														
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664														
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-			-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-			-0-
LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657														
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			-0-
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ARNOT OIL COMPANY, LLC											033012							
W. S. DOW										WELL #:	1 C	RRCID -> 155451	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH	4793	PERF. 3834	-	3866
M	0	ALLOW 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					129	
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					129	
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					129	
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					129	
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					129	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					129	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP											033523							
MCKEE										WELL #:	3	RRCID -> 141841	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH	4821	PERF. 4473	-	4476
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	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
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-	
BACON ENERGY											042398							
BRACKEEN, A. H.										WELL #:	3	RRCID -> 044016	COMPL. DATE 04/01/1967	TOTAL DEPTH	4330	PERF. N/A		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BRACKEEN, A. H.										WELL #:	1	RRCID -> 060104	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 891	-	1308
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	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														
BJB TRANSPORT LLC 072511														
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
STUART, J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030														
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
STUART, J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STUART, J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462														
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-			-0-
STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464														
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)												//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.												//CONT.//		088563									
STUART, J. N.												WELL #:		211		RRCID -> 136052		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 1494		PERF. 1440 - 1494	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE						
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
STUART, J. N. "A" LEASE												WELL #:		209		RRCID -> 141981		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 1048		PERF. 1005 - 1048	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
STUART, J. N. "A"												WELL #:		21		RRCID -> 187449		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3483 - 3487	
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3				N	-0-					-0-					
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3				N	-0-					-0-					
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-					-0-					
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-					-0-					
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3				N	-0-					-0-					
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-					-0-					
NORTH LAKE RESOURCES LLC												WELL #:		100308		RRCID -> 063531		COMPL. DATE 06/25/1975		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2943 - 2958	
JOHNSON ALPHA														1									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
ESG RESOURCES LLC												WELL #:		101582		RRCID -> 064876		COMPL. DATE 12/20/1975		TOTAL DEPTH 4550		PERF. N/A	
SANDY														2									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SAND VALLEY "B"												WELL #:		3		RRCID -> 242071		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4250 - 4584	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ESG RESOURCES LLC		//CONT.// 101582													
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 7		RRCID -> 259709		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3018 - 3148					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HINKSON, WILLIAM				WELL #: 9		RRCID -> 274198		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1648 - 1658			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061		RRCID -> 219855		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2118 - 2166			
WRIGHT UNIT				WELL #: 2											
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
12	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
HOLUB, HENRY				WELL #: 9S		RRCID -> 256440		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 886 - 908			
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
HOLUB, HENRY				WELL #: 13		RRCID -> 273513		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4012 - 4087			
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
12	713 N	663	-0-	-50	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
INCENDIUM RESOURCES LLC				102170		RRCID -> 066134		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH 4163		PERF. N/A			
BRIERTON				WELL #: 1											
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
INCENDIUM RESOURCES LLC		//CONT.// 102170									
BRIERTON G. S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 067887		COMPL. DATE 05/28/1976		TOTAL DEPTH 3776		PERF. 3440 - 3444	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-	-0-	
12	372 N	277	-0-	-95	-0-	277 2		N	-0-	-0-	
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2		N	-0-	-0-	
02	280 N	190	-0-	-90	-0-	190 2		N	-0-	-0-	
03	279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2		N	-0-	-0-	
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	196 2		N	-0-	-0-	
LEE, W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 093810		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4703		PERF. 2704 - 2714	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-	
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2		N	-0-	-0-	
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-	-0-	
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-	-0-	
03	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2		N	-0-	-0-	
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 2		N	-0-	-0-	
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442									
HARALSON, ELLA		WELL #: 2		RRCID -> 037555		COMPL. DATE 06/25/1965		TOTAL DEPTH 4005		PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	
ILES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 050677		COMPL. DATE 05/28/1971		TOTAL DEPTH 4206		PERF. 4084 - 4090	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SET RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 115779		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3974 - 3980	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	
L-RENO OIL AND GAS LLC		102533									
HART		WELL #: 6		RRCID -> 061708		COMPL. DATE 05/28/1974		TOTAL DEPTH 3246		PERF. 1060 - 2362	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	-0-	
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-	-0-	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-	-0-	
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	69 2		N	-0-	-0-	
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
L-RENO OIL AND GAS LLC		//CONT.// 102533								
SIKES		WELL #: 1		RRCID -> 063411		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JORDAN MELVIS		WELL #: 1		RRCID -> 067886		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GRAYSTONE OPERATING, LLC		103478		WELL #: 2		RRCID -> 057812		COMPL. DATE 04/15/1973		TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	51	3			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DICKERSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 117221		COMPL. DATE 09/15/1986		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837		
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	26	3			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROGERS		WELL #: 13		RRCID -> 145991		COMPL. DATE 06/23/1993		TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 280914		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
GRAYSTONE OPERATING, LLC		//CONT.//		103478								
B ROGERS		WELL #:		B 2HR	RRCID ->	281194	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	4619	PERF. 4180	- 5106
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RED HILLS OIL AND GAS LLC		104037										
BLUEFLAT		WELL #:		1	RRCID ->	187044	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3492	- 3500
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
BLUEFLAT		WELL #:		2	RRCID ->	196109	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3394	- 3400
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-		-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	3		N	-0-		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-		-0-
BLUE FLAT		WELL #:		3	RRCID ->	200168	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3548	- 3553
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-		-0-
12	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3		N	-0-		-0-
01	744 N	611	-0-	-133	-0-	611	3		N	-0-		-0-
02	644 N	547	-0-	-97	-0-	547	3		N	-0-		-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	770	3	50 9	N	45		45
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	616	3	48 9	N	44		89
CASE RESOURCES, LLC		139140										
MANLEY, J. H.		WELL #:		4	RRCID ->	113138	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	4833	PERF. 4660	- 4664
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MANLEY, J.H.		WELL #:		3	RRCID ->	121835	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	4940	PERF. 4736	- 4746
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																		
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140																		
RAYLEE-LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 204575 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	60 N	3	-0-	-57	-0-			3	3			N	-0-					79
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-			67	3			N	-0-					79
01	93 N	58	-0-	-35	-0-			58	3			N	-0-					79
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-			56	3			N	-0-					79
03	62 N	52	-0-	-10	-0-			52	3			N	-0-					79
04	60 N	42	-0-	-18	-0-			42	3			N	-0-					79

CHANZE OIL CO., INC. 144419																		
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 2540 - 2545																		
11	30 N	7	-0-	-23	-0-			7	3			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			N	-0-					-0-
01	14 N	7	-0-	-7	-0-			7	3			N	-0-					-0-
02	7 N	2	-0-	-5	-0-			2	3			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	3			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	3			N	-0-					-0-

SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438																		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					167
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	100	1			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849																		
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980																		
11	150 N	116	-0-	-34	-0-			116	2			N	-0-					-0-
12	155 N	71	-0-	-84	-0-			71	2			N	-0-					-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-			71	2			N	-0-					-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-			96	2			N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-			133	2			N	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-							N	NO RPT					-0-

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167																		
11	30 N	6	-0-	-24	-0-			4	2	2	9	N	2					130
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-			39	2	2	9	N	2					132
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-			43	2	2	9	N	2					134
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-			78	2	2	9	N	2					136
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-			76	2	2	9	N	2					138
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT					138

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008																		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-			16	2			N	-0-					-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849														
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
COOPER OIL & GAS, LLC 175118														
GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932														
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT			-0-
HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.// 68707 333			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO								
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			//CONT.// 221932																	
HINKSON			WELL #: 18			RRCID -> 176298			COMPL. DATE 02/29/2000			TOTAL DEPTH 4020			PERF. 1944 - 1953					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
SLEMMONS, HELEN			WELL #: 2			RRCID -> 181662			COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 4320			PERF. 4066 - 4082					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
HINKSON			WELL #: 7905			RRCID -> 186245			COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH 4525			PERF. 4228 - 4342					
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
HINKSON, LAURA			WELL #: 2			RRCID -> 192334			COMPL. DATE 10/21/2002			TOTAL DEPTH 4050			PERF. 1938 - 1956					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
HINKSON			WELL #: 20			RRCID -> 199957			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 4185			PERF. 3955 - 4050					
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
HINKSON, BILL "A"			WELL #: A 4			RRCID -> 200219			COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 4243			PERF. 4009 - 4063					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT				-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196																			
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARTER "2" -40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226																			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					98	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					98	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					98	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					98	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462																			
WILLINGHAM WELL #: 9 RRCID -> 090991 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3057 - 3063																			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WILLINGHAM WELL #: 12 RRCID -> 096289 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2445 - 2450																			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026																			
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646																			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427																			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026																			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC			//CONT.// 238462												
MCCLURE, J.J.			WELL #: 1		RRCID -> 140912		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 4484		PERF. 4220 - 4230				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		505				N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		505				N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		505				N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		505				N	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		505				N	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		505				N	-0-			5

MCDANIEL UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 164789		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 3477		PERF. 1730 - 1736		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

HOUX					WELL #: 1		RRCID -> 164790		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3208 - 3214		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

RICHARDSON "A"					WELL #: 1		RRCID -> 166252		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 1835		PERF. 1675 - 1718		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

WILLINGHAM W					WELL #: W 2		RRCID -> 172574		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2410 - 2600		
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-

HARTNETT					WELL #: 1		RRCID -> 197427		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 3232 - 3246		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON, HELEN					WELL #: 13		RRCID -> 198394		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 2692 - 2698		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID -> 281921		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH		4408	PERF. 1654 - 4250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			17
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			17
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			17
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-			17
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			17
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			17

HALSELL RANCH				WELL #:		P 29	RRCID -> 287031		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH		4862	PERF. 5001 - 5162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

EDGIN, GEORGE				243233										
EDGIN				WELL #:		2	RRCID -> 073328		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH		2797	PERF. 2733 - 2740
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL RENO ENERGY, LLC				250571										
CLAYPOOL, ROBBIE				WELL #:		1	RRCID -> 106100		COMPL. DATE 09/11/1975		TOTAL DEPTH		4235	PERF. 4050 - 4058
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			27
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-			27
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			27
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			27
03	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-			27
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			27

GARLAND BEND UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 283040		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH		4900	PERF. 3964 - 4212
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610											
JAGGERS "A"				WELL #:		4		RRCID -> 102110		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 3789		PERF. 3044 - 3054	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	1			N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3			N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	3			N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-		9	3			N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3			N	-0-			-0-

JAGGERS "A"				WELL #:		3		RRCID -> 102154		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4248 - 4256	
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	1			N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3			N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	3			N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-		9	3			N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3			N	-0-			-0-

WILHELM				WELL #:		N 3		RRCID -> 285777		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4363 - 4377	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140											
CALVIN-HART UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 056384		COMPL. DATE 07/10/1973		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A	
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2			N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-						N	-0-			-0-
*03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.				292000											
WARNER				WELL #:		1		RRCID -> 057322		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2724 - 2730	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAGLE, J. B.				WELL #:		3		RRCID -> 061843		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 4204		PERF. 2721 - 2727	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000															
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96
CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000							
WELLS		WELL #:		1C	RRCID -> 130654	COMPL. DATE 04/06/1989	TOTAL DEPTH 2542	PERF. 2476	- 2478
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PRIDDY									
		WELL #:		1A	RRCID -> 139472	COMPL. DATE 11/10/1982	TOTAL DEPTH 2379	PERF. 2298	- 2305
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/07/2026					
PADGETT RANCH									
		WELL #:		7	RRCID -> 159541	COMPL. DATE 05/27/1996	TOTAL DEPTH 4481	PERF. 2318	- 2376
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COSTELLO									
		WELL #:		1A	RRCID -> 163592	COMPL. DATE 02/10/1997	TOTAL DEPTH 4315	PERF. 4120	- 4140
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SMITH HEIRS									
		WELL #:		1	RRCID -> 171491	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 4174	PERF. 2390	- 2412
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COSTELLO, CONNIE									
		WELL #:		2	RRCID -> 197542	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4025	- 4035
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)														CNTY: PALO PINTO	
G & F OIL, INC.															
COSTELLO															
WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	N	3			93	
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	400	2	2	9	N	2			95	
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3			98	
02	336 N	11	-0-	-325	-0-	9	2	2	9	N	2			100	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			100	
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			100	
CARTER														WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GARDNER, EARL														294490 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GLOBAL DRILLING, LLC														310382 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A	
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-	
12	0 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-	
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-	
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-	
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-	
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.														328354 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A	
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-	
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-	
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-			-0-	
02	504 N	344	-0-	-160	-0-	344	2			N	-0-			-0-	
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-			-0-	
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-	
GRIFFIN RESOURCES, LLC														333935 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706	
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-			4	
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-			4	
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-			4	
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200	3			N	-0-			4	
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			4	
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-			4	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
HARDONCOURT, FRANCES D.				356760						
HARDONCOURT A			WELL #:	4	RRCID -> 108081	COMPL. DATE 10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853	PERF. 1172 - 1175	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HITEX RESOURCES, LP				390521						
DICKERSON			WELL #:		RRCID -> 121988	COMPL. DATE 07/24/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3525 - 3610	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019										
HUNTER ENERGY, INC.				418929						
ROSS			WELL #:		RRCID -> 097519	COMPL. DATE 08/31/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3794 - 3798	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					65
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2023										
LANGFORD "H"			WELL #:		RRCID -> 190625	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3915 - 3920	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3				-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3				-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3				-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 3				-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3				-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3				-0-
M.E.C.			WELL #:	1	RRCID -> 141039	COMPL. DATE 02/01/1992	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 2240 - 2254	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)														CNTY: PALO PINTO	
J-TEC PRODUCTION, LLC															
MITCHELL															
WELL #: 1															
RRCID -> 156022															
COMPL. DATE 01/14/1999															
TOTAL DEPTH 4246															
PERF. 2579 - 2592															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PEARSON															
WELL #: 1															
RRCID -> 157298															
COMPL. DATE 04/25/2006															
TOTAL DEPTH 4302															
PERF. 2597 - 2836															
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
JORDAN, TOM A															
WELL #: 1A															
RRCID -> 162449															
COMPL. DATE 03/29/1997															
TOTAL DEPTH 4265															
PERF. 2536 - 2546															
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-		-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3				N	-0-		-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3				N	-0-		-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3				N	-0-		-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3				N	-0-		-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3				N	-0-		-0-
YEATES, WANDA TRUSTEE															
WELL #: 1A															
RRCID -> 163011															
COMPL. DATE 03/27/1997															
TOTAL DEPTH 4180															
PERF. 2556 - 2562															
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-		-0-
12	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3				N	-0-		-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3				N	-0-		-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3				N	-0-		-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-		-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3				N	-0-		-0-
REAGAN, M. L.															
WELL #: 2011															
RRCID -> 165196															
COMPL. DATE 10/01/1997															
TOTAL DEPTH 4220															
PERF. 2410 - 2482															
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-		-0-
12	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3				N	-0-		-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3				N	-0-		-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3				N	-0-		-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-		-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3				N	-0-		-0-
M. P. D. S. CORP.															
WELL #: 3013															
RRCID -> 165206															
COMPL. DATE 01/26/1998															
TOTAL DEPTH 3900															
PERF. 3620 - 3625															
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3				N	-0-		-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-		-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3				N	-0-		-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3				N	-0-		-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3				N	-0-		-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-		-0-
JORDAN, TOM A															
WELL #: 3A															
RRCID -> 165978															
COMPL. DATE 03/27/1997															
TOTAL DEPTH 2815															
PERF. 2591 - 2605															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406														
MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976														
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	443	3	9	9	N	8			69
12	496 N	429	-0-	-67	-0-	418	3	11	9	N	10			79
01	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-			79
02	420 N	351	-0-	-69	-0-	339	3	12	9	N	11			90
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	369	3	11	9	N	10			100
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-			100
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244														
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036														
HYDE WELL #: 2														
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEATING ENERGY, INC. 453142 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066														
HALSELL, J. R. WELL #: 4														
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078														
11	900 N	580	-0-	-320	-0-	580	2			N	-0-			87
12	837 N	545	-0-	-292	-0-	536	2	9	9	N	8			95
01	1054 N	707	-0-	-347	-0-	701	2	6	9	N	5			100
02	532 N	525	-0-	-7	-0-	521	2	4	9	N	4			104
03	558 N	237	-0-	-321	-0-	237	2			N	-0-			104
04	690 N	311	-0-	-379	-0-	311	2			N	-0-			104

PALO PINTO CO. REG. (GAS) KORNYE-TILLMAN COMPANY GREEN, FLORENCE										//CONT.// WELL #:		68707 333 475741		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
										1		RRCID -> 052176		COMPL. DATE 02/26/1972		TOTAL DEPTH 4131		PERF. N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11	13 N	12	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	12	2			N	-0-					125				
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					125				
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					125				
02	12 N	11	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	11	2			N	-0-					125				
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					125				
04	12 N	10	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	10	2			N	-0-					125				
BERRY, W. H.										WELL #:		1		RRCID -> 056981		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4032 - 4040		
11	120 N	52	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	52	2			N	-0-					85				
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					85				
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					85				
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					85				
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					85				
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					85				
HATCHETT										WELL #:		1		RRCID -> 064306		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3580 - 0		
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-				
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-				
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-				
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-				
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-				
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-				
MCKEE UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 147646		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4280 - 4286		
11	30 N	5	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	5	2			N	-0-					7				
12	14 N	4	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	4	2			N	-0-					7				
01	31 N	12	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	12	2			N	-0-					7				
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					7				
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					7				
04	12 N	3	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	3	2			N	-0-					7				
MCKEE "A" UNIT										WELL #:		2A		RRCID -> 147647		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4668 - 4674		
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					88				
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					88				
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					88				
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					88				
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					88				
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					88				
LEXGAS, INC. HART										500222 WELL #:		1		RRCID -> 065748		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4330 - 4340		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82						N	NO RPT					-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82						N	NO RPT					-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82						N	NO RPT					-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82						N	NO RPT					-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82						N	NO RPT					-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82						N	NO RPT					-0-				

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
LISTER, JOE K.				503360														
LISTER		WELL #:		1	RRCID -> 073598		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 4816		PERF. N/A							
M	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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MASH OILFIELD SERVICES, LP				531373														
WRIGHT UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 221430		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2110		-		2168		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MINTON OIL & GAS PROPERTIES				570140														
LEMLEY-GILMORE				WELL #:	1	RRCID -> 098710		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4032		-		4118		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOGUL RESOURCES, LLC				573657														
MCCLURE				WELL #:	1	RRCID -> 044049		COMPL. DATE 03/18/1968		TOTAL DEPTH 4220		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONG, C. B. -A-				WELL #:	3A	RRCID -> 044050		COMPL. DATE 01/18/1968		TOTAL DEPTH 4220		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NWG OPERATING LLC				616947														
BELDING, W. J. "D"				WELL #:	1	RRCID -> 147128		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3655		-		3660		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)				//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO						
NMG OPERATING LLC BELDING, W. J.				//CONT.//	616947													
				WELL #:	1	RRCID ->	181152	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL	DEPTH	4060	PERF.	3533	-	3537		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
OIL, GAS, ETC. LLC ARROTT					620678													
				WELL #:	2	RRCID ->	157213	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	4032	-	4040	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H. D					631388													
				WELL #:	88D	RRCID ->	204163	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL	DEPTH	4686	PERF.	2186	-	2217		
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			38			
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			38			
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	83	2			N	-0-			38			
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	-0-	57	2			N	-0-			38			
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	96	2			N	-0-			38			
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			38			
PANTHER CITY ENERGY LLC SLEMMONS, HELEN					638494													
				WELL #:	3	RRCID ->	180515	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL	DEPTH	4325	PERF.	4078	-	4088		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
LONG, LOLITA						WELL #:	6	RRCID ->	184734	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL	DEPTH	3891	PERF.	3699	-	3790
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
BORCHERS-WILBAR						WELL #:	2	RRCID ->	188075	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL	DEPTH	3850	PERF.	2972	-	2998
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-		1
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-		1
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			N	-0-		1
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	1			N	-0-		1
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	1			N	-0-		1
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-		1
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229													
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2026													
PETEX 659782													
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0													
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-		-0-
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168													
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-		-0-
12	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-		-0-
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-		-0-
02	1092 N	1064	-0-	-28	-0-	1064	2			N	-0-		-0-
03	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	1161	2			N	-0-		-0-
04	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	1128	2			N	-0-		-0-
PROCO OPERATING CO., INC. 679595													
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.										//CONT.//		679595											
NASH										WELL #:		1		RRCID -> 110187		COMPL. DATE 04/06/1984		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 1428 - 1438			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
11	12	01	02	03	04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						18		
12	01	02	03	04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						18		
01	02	03	04			P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						18		
02	03	04				P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						18		
03	04					P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						18		
04						P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						18		
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/01/2025 - WELL PLUGGED 10/01/25													
COOK, J.T. "A"										WELL #:		3		RRCID -> 114227		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 4721		PERF. 3184 - 3194			
11	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
12	01	02	03	04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
01	02	03	04			14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
02	03	04				14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
03	04					14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
04						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
GREEN, WILEY T. "A"										WELL #:		1		RRCID -> 124502		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4252 - 4330			
11	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
12	01	02	03	04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
01	02	03	04			14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
02	03	04				14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
03	04					14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
04						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
COOK, J.T. "A"										WELL #:		1		RRCID -> 127894		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3191 - 3211			
11	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
12	01	02	03	04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
01	02	03	04			14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
02	03	04				14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
03	04					14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
04						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
CRANFORD, L. H. ET AL										WELL #:		2		RRCID -> 137856		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4222 - 4232			
11	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
12	01	02	03	04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
01	02	03	04			14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
02	03	04				14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
03	04					14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		
04						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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			
11	12	01	02	03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-		
12	01	02	03	04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-		
01	02	03	04			0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-		
02	03	04				0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-		
03	04					0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						-0-		
04						0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) QUEST PETROLEUM COMPANY WHARTON 2-21										//CONT.// 68707 333 684629		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
										WELL #:	4	RRCID -> 236851		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH	4370	PERF.	4272 - 4278	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WHARTON 2-21										WELL #:	8	RRCID -> 237219		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4094 - 4098	
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					6	
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					6	
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					6	
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					6	
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					6	
04	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					6	
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC PADGETT										WELL #:	684645 1	RRCID -> 095372		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2012 - 2037	
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC HERRING										WELL #:	695232 2	RRCID -> 224773		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4146 - 4156	
11	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					16	
12	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					16	
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					16	
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					16	
03	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					16	
04	P&A COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					16	
PLUGGED AND ABANDONED										03/04/2026										
ROLLO RESOURCES, LLC LEMLEY-VINCENT										WELL #:	726791 1	RRCID -> 113522		COMPL. DATE 09/15/1984		TOTAL DEPTH	4626	PERF.	2842 - 2850	
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	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					
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222											
SANDERS		WELL #:		1		RRCID -> 068073		COMPL. DATE 09/06/1976		TOTAL DEPTH 4146		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

CONE		WELL #:		3		RRCID -> 126663		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3664 -		3672	
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-

CONE		WELL #:		2		RRCID -> 127563		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3796 -		3801	
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-

MERCER		WELL #:		1502		RRCID -> 163227		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2692 -		2747	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCER		WELL #:		1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725 -		2748	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCER		WELL #:		1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 -		2798	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	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-

CONE 10		WELL #:		1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 -		2740	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)														CNTY: PALO PINTO	
SAGE OIL AND GAS, LLC															
CONE 10															
WELL #: 1101															
RRCID -> 167750															
COMPL. DATE 03/15/1998															
TOTAL DEPTH 4478															
PERF. 4082 - 4402															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	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-
CONE															
WELL #: 415															
RRCID -> 167873															
COMPL. DATE 01/12/1998															
TOTAL DEPTH 3124															
PERF. 2692 - 2744															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	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-
CONE 11															
WELL #: 1103B															
RRCID -> 168983															
COMPL. DATE 03/26/1998															
TOTAL DEPTH 2875															
PERF. 2373 - 2430															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-				-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.															
STUART, ELLEN G. "C"															
WELL #: 817555 9															
RRCID -> 175062															
COMPL. DATE 11/19/1999															
TOTAL DEPTH 3600															
PERF. 1565 - 1570															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STONEBRIAR OIL LLC															
LADD															
WELL #: 823774 1															
RRCID -> 059249															
COMPL. DATE 12/13/1973															
TOTAL DEPTH 4539															
PERF. N/A															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILSON-HITSON UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 205059															
COMPL. DATE 08/30/2004															
TOTAL DEPTH 3200															
PERF. 2498 - 2504															
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-				-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-				-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-				-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774														
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	450 N	72	-0-	-378	-0-	72	3			N	-0-			120
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			120
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			120
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			120
STOVALL OPERATING CO. 824339														
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653														
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-			-0-
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-			-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-			-0-
SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988														
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177														
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 214175 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2666 - 2688														
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.// 824339															
SBG		WELL #: 1		RRCID -> 214874		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4266 - 4271							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	453	2	40	9	N	36	168	1	8	8	61	
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	491	2	47	9	N	43	9	8			95	
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	291	2	84	9	N	76					171	
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1					172	
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	535	2	9	9	N	8	5	8			175	
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	581	2	24	9	N	22	5	8			192	
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 216257		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 2682 - 2692							
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-	
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-	
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-	
HINKSON EAST		WELL #: 1		RRCID -> 235676		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2646 - 2762							
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-	
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-	
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-	
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-	
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-	
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-	
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 243958		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2682 - 2915							
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-	
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-	
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-	
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-	
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-	
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-	
ASH WAC		WELL #: 1		RRCID -> 265365		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3850 - 3875							
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-	
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-	
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-	
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-	
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-	
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-	
T & S OIL & GAS, LLC		833788															
BARRON		WELL #: 1		RRCID -> 209326		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 1250		PERF. 434 - 456							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) T & S OIL & GAS, LLC BARRON										//CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED //CONT.// 833788 WELL #: 7										EXEMPT RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005										TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420										CNTY: PALO PINTO										
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE
11		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														N		-0-															-0-			
12		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														N		-0-															-0-			
01		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														N		-0-															-0-			
02		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														N		-0-															-0-			
03		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														N		-0-															-0-			
04		0	N	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-														N		-0-															-0-			
TANDEM ENERGY CORPORATION BIRD, HENRY										835707 WELL #: 6W										RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004										TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 3428																				
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-													N		-0-																	-0-		
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-													N		-0-																	-0-		
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-													N		-0-																	-0-		
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-													N		-0-																	-0-		
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-													N		-0-																	-0-		
04	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-													N		-0-																	-0-		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. SNOWDEN-HART UNIT #1										850964 WELL #: 1										RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986										TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676																				
11	DLQ	G-10		1144		-0-		1144		2567		1144		2		Y		-0-										Y		-0-																			97	
12	DLQ	G-10		946		-0-		946		3513		946		2		Y		-0-										Y		-0-																			97	
01		3100	N	1029		-0-		-2071		1442		1029		2		Y		-0-										Y		-0-																			97	
02		2514	N	1072		-0-		-1442		-0-		1072		2		Y		-0-										Y		-0-																			97	
03		1113	N	1113		-0-		-0-		-0-		1113		2		Y		-0-										Y		-0-																			97	
04		990	N	907		-0-		-83		-0-		907		2		Y		-0-										Y		-0-																			97	
DEWITT										WELL #: 2										RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975										TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A																				
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-										N		-0-																		-0-		
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-										N		-0-																		-0-		
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-										N		-0-																		-0-		
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-										N		-0-																		-0-		
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-										N		-0-																		-0-		
04	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-										N		-0-																		-0-		
DEWITT										WELL #: 1										RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975										TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A																				
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-										N		-0-																		-0-		
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-										N		-0-																		-0-		
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-										N		-0-																		-0-		
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-										N		-0-																		-0-		
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-										N		-0-																		-0-		
04	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-										N		-0-																		-0-		
WATSON, W. "B"										WELL #: 1										RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990										TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106																				
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-										N		-0-																		-0-		
12	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-										N		-0-																		-0-		
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-										N		-0-																		-0-		
02	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-										N		-0-																		-0-		
03	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-										N		-0-																		-0-		
04	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				N		-0-										N		-0-																		-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: PALO PINTO								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964																			
MCCLURE, C. C. C WELL #: 1											RRCID ->	158168	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	4429	PERF.	2236 - 2243	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
STALEY, J. C.											WELL #: 1	RRCID ->	164772	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	2128 - 2143
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	3		N	-0-					-0-			
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266	3		N	-0-					-0-			
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	3		N	-0-					-0-			
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	3		N	-0-					-0-			
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	3		N	-0-					-0-			
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	3		N	-0-					-0-			
STARNES											WELL #: 1	RRCID ->	164855	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	5313	PERF.	4547 - 4621
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		1332	3	19 9	N	17					48			
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1358	3	15 9	N	14					62			
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-		956	3	4 9	N	4					66			
02	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-		2663	3	15 9	N	14					80			
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1354	3		N	-0-					80			
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-		660	3		N	-0-					80			
MORROW, ERWIN											WELL #: 1	RRCID ->	179670	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	3078 - 3145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
FISHER, MIKE											WELL #: 1	RRCID ->	186247	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	4623	PERF.	3104 - 4482
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9			
MORROW "A"											WELL #: 1	RRCID ->	186647	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4104 - 4118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
THREE B, LP				857468									
LONG RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 128762		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH		4375 PERF. 4240 - 4250	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	6
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	6
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	6
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	6
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

TOWER RESOURCES INC		862857											
COALSON-HAYNES		WELL #:		1A		RRCID -> 117205		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 4203 - 4211	
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-	-0-
12		217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-	-0-
01		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-	-0-
02		196 N	152	-0-	-44	-0-	152	2			N	-0-	-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	-0-
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	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	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
MAGIC VALLEY		WELL #:		1		RRCID -> 063043		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH		4236 PERF. N/A	
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-	-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-	-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-	-0-

CARR, H. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 143331		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH		4307 PERF. 2954 - 3204	
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-	-0-
01		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-	-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-	-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-	-0-
04		180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3			Y	-0-	-0-

WELLS-HENDERSON		WELL #:		1		RRCID -> 169903		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH		4495 PERF. 2450 - 2545	
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
LOBO		WELL #:		2	RRCID -> 175064		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 4577		PERF. 2027 - 2118			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
WB MULLIN OPERATING LLC				902609										
HART CATTLE COMPANY				WELL #:		1	RRCID -> 038479		COMPL. DATE 03/01/1966		TOTAL DEPTH 4169		PERF. N/A	
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
STEPHENS D				WELL #:		2	RRCID -> 136897		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3920 - 4153	
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-
RIDER, MINEOLA				WELL #:		6	RRCID -> 179672		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 4704		PERF. 4310 - 4314	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
4W OPERATING, LLC				953506										
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH				WELL #:		2	RRCID -> 123707		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4051 - 4055	
11	1020 N	938	-0-	-82	-0-	938	2			Y	-0-			128
12	1023 N	797	-0-	-226	-0-	797	2			Y	-0-			128
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-			128
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-			128
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-			128
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-			128
GREEN, F.				WELL #:		6	RRCID -> 195546		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2470 - 2478	
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
4W OPERATING, LLC		//CONT.//		953506										
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 227572		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4674 - 4679			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	360 N	318	-0-	-0-	-42	-0-		318	2		N	-0-		75
12	310 N	288	-0-	-0-	-22	-0-		288	2		N	-0-		75
01	341 N	-0-	-0-	-0-	-341	-0-					N	49		124
02	308 N	231	-0-	-0-	-77	-0-		231	2		N	-0-		124
03	279 N	271	-0-	-0-	-8	-0-		271	2		N	-0-		124
04	300 N	197	-0-	-0-	-103	-0-		197	2		N	-0-		124
PAM (CHESTER)				68715 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.				054545										
SOUTH GREEN				WELL #:		592	RRCID -> 273802		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 4505 - 4526	
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	B	-0-	983	3		N	-0-		-0-
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	B	-0-	993	3		N	-0-		-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	B	-0-	834	3		N	-0-		-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	B	-0-	658	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1073	3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
SOUTH GREEN				WELL #:		611	RRCID -> 277577		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 4904		PERF. 4496 - 4512	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
11	1023 S	1023	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1023	3		N	-0-		-0-
12	1025 S	1025	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1025	3		N	-0-		-0-
01	1101 S	1101	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1101	3		N	-0-		-0-
02	994 S	994	-0-	-0-	-0-	B	-0-	994	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2016 S	2016	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2016	3		N	-0-		-0-
04	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
PARKS (LAKE SAND)				69232 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.				053974										
PARKS, J.W. "A"				WELL #:		93	RRCID -> 133428		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3422 - 3438	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	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-
PARKS, J. W. 'A'				WELL #:		110	RRCID -> 138341		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3500 - 3510	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5

PARKS (LAKE SAND)		//CONT.//		69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974						
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112C	RRCID -> 172135	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3755 - 3763		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PARKS PIERCE (STRAWN)					69263 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615					
SULLIVAN					WELL #:	2	RRCID -> 071579	COMPL. DATE 05/20/1977	TOTAL DEPTH 2125	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2025										
PARROTT-ATKINSON (CANYON)					69413 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON	
EXLCO, INC.					256985					
ATKINSON "C"					WELL #:	3	RRCID -> 018431	COMPL. DATE 11/20/1959	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 1224 - 1230
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	Y	1	1
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-	1
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-	1
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-	1
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-	1
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2		Y	-0-	1
PARRY (STRAWN)					69416 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
ABX OIL & GAS, INC.					003646					
ALLEN					WELL #:	2	RRCID -> 139372	COMPL. DATE 03/12/1991	TOTAL DEPTH 2483	PERF. 1732 - 1770
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BARRETT					WELL #:	4	RRCID -> 141019	COMPL. DATE 01/30/1992	TOTAL DEPTH 1880	PERF. 1702 - 1722
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BARRETT					WELL #:	3	RRCID -> 141243	COMPL. DATE 10/01/1991	TOTAL DEPTH 1915	PERF. 1806 - 1820
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARSONS (GRAY)			69450 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
3 S PRODUCTION, INC.			953796												
PARSONS, I. M. "M"			WELL #: 15		RRCID -> 283830		COMPL. DATE 07/08/2020		TOTAL DEPTH 3191		PERF. 3106 - 3110				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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				
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563												
MULLOY, J. J.			WELL #: 2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3811 - 3820				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MULLOY, J. J.			WELL #: 6		RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3595 - 3768				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MULLOY, J. J.			WELL #: 5		RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3874		PERF. 3590 - 3630				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
MULLOY, J.J.		WELL #:		4	RRCID -> 134882		COMPL. DATE 10/29/1986		TOTAL DEPTH	3876	PERF. 3721 -	3760			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID -> 134894		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3671 -	3678			
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
12	124	#	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
01	124	#	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
02	84	#	49	-0-	-35	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
03	93	#	11	-0-	-82	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
04	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-			-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141334		COMPL. DATE 04/14/1987		TOTAL DEPTH	4131	PERF. 3646 -	3680			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
11	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON		WELL #:		2	RRCID -> 166147		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH	5691	PERF. 3402 -	4354			
11	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON		WELL #:		3	RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH	5704	PERF. 4040 -	4232			
11	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
12	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
01	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.//		70002 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #:		1		RRCID -> 083450		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 5609		PERF. 5456 - 5510			
PLUMLEE UNIT																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	BALANCE
11	510 N	439	-0-	-0-	-71 B	-0-	-0-	41	1	398	2	N		-0-			12
12	529 N	529	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	46	1	483	2	N		-0-			12
01	497 N	497	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	47	1	450	2	N		-0-			12
02	543 N	543	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	46	1	497	2	N		-0-			12
03	633 N	633	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	64	1	569	2	N		-0-			12
04	518 N	518	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	63	1	455	2	N		-0-			12
PEASTER (BIG SALINE)		70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC		101481		WELL #:		1		RRCID -> 084199		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5568 - 5584			
POPE "B"																	
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N		-0-			-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N		-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N		-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2			N		-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
ATOKA ENERGY LLC		101705		WELL #:		1		RRCID -> 211852		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 4908 - 4930			
MCCARTY																	
11	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2			N		-0-			-0-
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	2			N		-0-			-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2			N		-0-			-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2			N		-0-			-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2			N		-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2			N		-0-			-0-
CASE RESOURCES, LLC		139140		WELL #:		3 C		RRCID -> 085084		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5026 - 5036			
GREENMAN "B"																	
11	300 N	263	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	263	3			N		-0-			6
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3			N		-0-			6
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3			N		-0-			6
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			N		-0-			6
03	403 N	285	-0-	-0-	-118	-0-	-0-	285	3			N		-0-			6
04	360 N	251	-0-	-0-	-109	-0-	-0-	251	3			N		-0-			6
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		WELL #:				RRCID -> 072926		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A			
VINCENT																	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2009																	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #:				RRCID -> 072924		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 5485		PERF. N/A			
ROBERTSON																	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			12
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023																	

PEASTER (BIG SALINE)														CNTY: PARKER	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.															
NEELEY JINKENS															
WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268															
M	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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2025															
WISE PRODUCTION COMPANY														CNTY: PARKER	
REYNOLDS NOEL															
WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0															
11	266	N	266	-0-	-0-	24	1	242	2	N	-0-				56
12	372	N	318	-0-	-54	27	1	291	2	N	-0-				56
01	563	N	563	-0-	-0-	52	1	511	2	N	-0-				56
02	252	N	-0-	-0-	-252					N	-0-				56
03	310	N	-0-	-0-	-310					N	-0-				56
04	480	N	-0-	-0-	-480					N	-0-				56
RUDOLPH														CNTY: PARKER	
WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A															
11	1286	N	1286	-0-	-0-	117	1	1169	2	N	-0-				75
12	1332	N	1332	-0-	-0-	115	1	1217	2	N	-0-				75
01	1246	N	1246	-0-	-0-	116	1	1130	2	N	-0-				75
02	1420	N	1420	-0-	-0-	135	1	1285	2	N	-0-				75
03	1643	N	1643	-0-	-0-	1473	1	170	2	N	-0-				75
04	1303	N	1303	-0-	-0-	134	1	1169	2	N	-0-				75
REYNOLDS, NOEL														CNTY: PARKER	
WELL #: 1D RRCID -> 123476 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080															
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PEASTER, SE (MARBLE FALLS)														CNTY: PARKER	
SOMERSET OPERATING, LLC															
MYERS															
WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490															
11	44	N	44	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WELLBORN														CNTY: PARKER	
WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430															
11	326	N	326	-0-	-0-	326	2			N	-0-				-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	326	2			N	-0-				-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	291	2			N	-0-				-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) SOMERSET OPERATING, LLC HUDSON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	70005 500 101481 1B	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER					
						RRCID ->	112347	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL	DEPTH	4424	PERF.	4181	-	4236			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2				N	-0-					-0-	
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2				N	-0-					-0-	
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2				N	-0-					-0-	
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2				N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MULKEY				WELL #:	1A	RRCID ->	121746	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3562	-	3578			
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					14	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					14	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					14	
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					14	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
WADE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	124886	COMPL. DATE	08/06/1987	TOTAL	DEPTH	4525	PERF.	4308	-	4367			
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2				N	-0-					-0-	
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2				N	-0-					-0-	
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-					-0-	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2				N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GO OIL CORP. PRITCHARD				311420 WELL #:	1	RRCID ->	093179	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL	DEPTH	5150	PERF.	2982	-	2984			
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-					74	
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-					74	
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	-0-	186	2				N	-0-					74	
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-					74	
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	-0-	186	2				N	-0-					74	
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-					74	
RKW OPERATING LLC LAMBERT-MOORE UNIT				714311 WELL #:	1	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL	DEPTH	5521	PERF.	5100	-	5106			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAGO LINDO				WELL #:	1	RRCID ->	114293	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL	DEPTH	5593	PERF.	4263	-	4314			
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PEEL-WHITE (STRAWN)		70223 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BYRNE OIL COMPANY		119795												
JOHNSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 121302		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 1856		PERF. 1792 - 1802				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
PEGGY H. (DUFFER)		70299 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
BLACK "1176-A"		WELL #: 1		RRCID -> 120966		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 4497		PERF. 4025 - 4040				
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
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				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PENNINGTON (CONGLOMERATE)		70500 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TARPON OIL & GAS CO.		836178												
ROCKING 'R' RANCH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267545		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3616 - 3624				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
PERINI (HOME CREEK)		70595 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750												
PERINI		WELL #: 1		RRCID -> 104223		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 3991		PERF. 3262 - 3270				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PERINI "B"		WELL #: 1		RRCID -> 110260		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 3526		PERF. 3196 - 3210				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERINI (HOME CREEK)														CNTY: TAYLOR	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION															
PERINI															
WELL #: 1A RRCID -> 120630 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2634 - 2828															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PHOOBIE (SHALE)														CNTY: PALO PINTO	
ROLLO RESOURCES, LLC															
COHEN															
WELL #: 1 RRCID -> 093954 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3743 - 3764															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208						N	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208						N	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208						N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208						N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208						N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208						N	NO RPT			40
PICKWICK (CONGLOMERATE)														CNTY: PALO PINTO	
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC															
GRAGG, DENO															
WELL #: 3 RRCID -> 221245 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
PICKWICK (MARBLE FALLS)														CNTY: PALO PINTO	
ANTLE OPERATING, INC.															
BRIDGES L.L.															
WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A															
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			103
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-			103
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 2			N	-0-			103
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 2			N	-0-			103
BRIDGES															
WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221															
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-			833 2			N	-0-			54
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-			841 2			N	-0-			54
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-			872 2			N	-0-			54
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-			505 2			N	-0-			54
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-			866 2			N	-0-			54
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-			800 2			N	-0-			54
ESG RESOURCES LLC															
HINKSON, WILLIAM															
WELL #: 1 RRCID -> 237306 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ESG RESOURCES LLC		//CONT.// 101582														
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 239994		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 3		N		-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-		20 3		N		-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3		N		-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-		18 3		N		-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-		20 3		N		-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-		18 3		N		-0-					-0-
G & F OIL, INC.		292000														
CARTER A		WELL #: 7		RRCID -> 271071		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340								
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 2		N		-0-					6
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 2		N		-0-					6
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 2		N		-0-					6
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367 2		N		-0-					6
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330 2		N		-0-					6
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N		NO RPT					6
GANNETT OPERATING LLC		293813														
CAUDILL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 216373		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276								
11	90 N	74	-0-	-16	-0-		74 2		Y		-0-					-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-		76 2		Y		-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2		Y		-0-					-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 2		Y		-0-					-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2		Y		-0-					-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2		Y		-0-					-0-
LEXGAS, INC.		500222														
BEST, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 218971		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
BRIDGES, IMA		WELL #: 2		RRCID -> 218972		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
BRIDGES, IMA		WELL #: 3		RRCID -> 218973		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)			//CONT.//	71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.			//CONT.//	500222							
BRIDGES, IMA			WELL #:	1	RRCID -> 218977	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 4189	-	4220
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						8
BRIDGES, DELBERT			WELL #:	1	RRCID -> 218978	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF. 4196	-	4220
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CARSEY, J. C.			WELL #:	2	RRCID -> 218980	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4194	-	4220
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CARSEY, J. C.			WELL #:	1	RRCID -> 218981	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF. 4196	-	4214
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PROCO OPERATING CO., INC.			679595								
SOUTH GRAFORD			WELL #:	2	RRCID -> 284200	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH	4894	PERF. 4628	-	4668
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						110
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						110
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						110
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						110
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						110
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						110
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2025											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964								
M.I.T.			WELL #:	1	RRCID -> 150206	COMPL. DATE 11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF. 4182	-	4200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)												CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
RICKELS															
WELL #: 1												RRCID -> 197121			
COMPL. DATE												CAPACITY			
N/A												TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 4090			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-				68
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-				68
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-				68
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	3			Y	-0-				68
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-				68
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-				68
RICKELS												WELL #: 2			
												RRCID -> 199572			
												COMPL. DATE			
												N/A			
												TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982			
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-				72
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	116	3			Y	-0-				73
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	94	3		1 9	Y	1				74
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89	3			Y	-0-				74
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	108	3		1 9	Y	1				75
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	90	3		2 9	Y	2	24	1		53
RICKELS												WELL #: 3			
												RRCID -> 199573			
												COMPL. DATE 01/16/2004			
												TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178			
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-				115
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-				115
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	534	3		9 9	Y	8				123
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	346	3			Y	-0-				123
03	403 N	252	-0-	-151	-0-	251	3		1 9	Y	1				124
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	616	3		3 9	Y	3	58	1		69
PIERSON (MARBLE FALLS)												CNTY: COMANCHE			
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC															
VAUGHN, M C.															
WELL #: 3B												RRCID -> 108142			
												COMPL. DATE 01/22/1982			
												TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95
RUTLEDGE, KENNY												739150			
PIERSON, NORM												WELL #: 6			
												RRCID -> 113534			
												COMPL. DATE 02/09/1984			
												TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740			
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				19
12	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	14	2			Y	-0-				19
01	DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	30	2			Y	-0-				19
02	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	45	2			Y	-0-				19
03	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	60	2			Y	-0-				19
*04	75 N	15	-0-	-60	-0-	15	2			Y	-0-				19
PIERSON, NORM												WELL #: 1			
												RRCID -> 113535			
												COMPL. DATE 07/24/1983			
												TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762			
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				19
12	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	14	2			Y	-0-				19
01	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	29	2			Y	-0-				19
02	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	44	2			Y	-0-				19
03	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	59	2			Y	-0-				19
*04	74 N	15	-0-	-59	-0-	15	2			Y	-0-				19

PIERSON (MARBLE FALLS)														
RUTLEDGE, KENNY														
PIERSON, NORM														
WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2785 - 2793														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			19
12	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-			19
01	DLQ G-10	14	-0-	14	27	1	1	13	2	Y	-0-			19
02	DLQ G-10	14	-0-	14	41	1	1	13	2	Y	-0-			19
03	DLQ G-10	15	-0-	15	56	1	1	14	2	Y	-0-			19
*04	70 N	14	-0-	-56	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			19
PIERSON, NORM														
WELL #: 3D RRCID -> 113537 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812														
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			23
12	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-			23
01	DLQ G-10	14	-0-	14	27	14	2			Y	-0-			23
02	DLQ G-10	14	-0-	14	41	14	2			Y	-0-			23
03	DLQ G-10	15	-0-	15	56	1	1	14	2	Y	-0-			23
*04	71 N	15	-0-	-56	-0-	15	2			Y	-0-			23
HOWELL, F.E.														
WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786														
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			2
12	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-			2
01	DLQ G-10	39	-0-	39	77	39	2			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	35	-0-	35	112	1	1	34	2	Y	-0-			2
03	DLQ G-10	36	-0-	36	148	1	1	35	2	Y	-0-			2
*04	184 N	36	-0-	-148	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			2
PIERSON, NORM														
WELL #: 4 RRCID -> 114247 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798														
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			58
12	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-			58
01	DLQ G-10	14	-0-	14	27	14	2			Y	-0-			58
02	DLQ G-10	14	-0-	14	41	14	2			Y	-0-			58
03	DLQ G-10	15	-0-	15	56	15	2			Y	-0-			58
*04	70 N	14	-0-	-56	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			58
HOWELL, F.E.														
WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764														
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			5
12	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-			5
01	DLQ G-10	38	-0-	38	75	38	2			Y	-0-			5
02	DLQ G-10	35	-0-	35	110	35	2			Y	-0-			5
03	DLQ G-10	37	-0-	37	147	1	1	36	2	Y	-0-			5
*04	183 N	36	-0-	-147	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			5
PILGRIM (CONGLOMERATE)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
MCINTIRE-FAMBRO														
WELL #: 1 RRCID -> 115121 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092														
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			67
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			67
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			67
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			67
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			67
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			67

PIONEER, N. (CADD0)			71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND											
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563																	
CADE, REBA			WELL #: 2		RRCID -> 078573		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2572 - 2582									
M	0	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		324						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		324						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		324						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		324						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		324						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		324						N	NO RPT					-0-	

SOOTER			WELL #: 2		RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2552 - 2572									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

SOOTER			WELL #: 4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2540 - 2552									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

BOUQUET, T.			WELL #: 2		RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2584 - 2604									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

SOOTER			WELL #: 3		RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609		PERF. 2558 - 2576									
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	2					38	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	2					40	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1					41	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1					42	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1					43	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	1					44	

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)			71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS											
DELTA OIL & GAS LTD.			213703																	
HOHHERTZ, A. B. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 218872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3798 - 3803							
11	360	N	353	-0-	-7		-0-	353	3				N	-0-					-0-	
12	383	N	383	-0-	-0-		-0-	383	3				N	-0-					-0-	
01	372	N	366	-0-	-6		-0-	366	3				N	-0-					-0-	
02	383	N	383	-0-	-0-		-0-	383	3				N	-0-					-0-	
03	502	N	502	-0-	-0-		-0-	502	3				N	-0-					-0-	
04	360	N	352	-0-	-8		-0-	352	3				N	-0-					-0-	

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)				//CONT.//	71740 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				//CONT.//	213703								
LINK NW -52				WELL #:	7	RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3		N	-0-		-0-	
12		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-		-0-	
01		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 3		N	-0-		-0-	
02		224 N	198	-0-	-26	-0-	198 3		N	-0-		-0-	
03		248 N	204	-0-	-44	-0-	204 3		N	-0-		-0-	
04		210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3		N	-0-		-0-	
TRACER OPERATING, INC.					863965								
COODY -44-				WELL #:	1	RRCID -> 258418		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24	
COODY -44-A				WELL #:	2	RRCID -> 259375		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860			
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	373 2	33 9	N	30	68 1	30	
*12		403 N	358	-0-	-45	-0-	334 2	24 9	N	22		52	
*01		434 N	291	-0-	-143	-0-	291 2		N	-0-		52	
*02		392 N	330	-0-	-62	-0-	330 2		N	-0-		52	
*03		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		52	
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-	42 1	10	
PITTMAN (CADD0)					71745 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.					453142								
EASTER BROTHERS				WELL #:	3	RRCID -> 128501		COMPL. DATE 09/23/1988		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3938 - 3958			
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-		-0-	
12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-		-0-	
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-		-0-	
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-		-0-	
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-		-0-	
*04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19	
FAMBRO "9"				WELL #:	2	RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
AMEN OIL LLC		//CONT.// 016944													
JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			20
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
BLOXOM, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872							
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N		-0-			-0-
12	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3		N		-0-			-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N		-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N		-0-			-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N		-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N		-0-			-0-
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932							
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N		-0-			-0-
12	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3		N		-0-			-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N		-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N		-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N		-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N		-0-			-0-
ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896							
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y		-0-			-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y		-0-			-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y		-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y		-0-			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y		-0-			-0-
04	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	3		Y		-0-			-0-
ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861							
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y		-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y		-0-			-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y		-0-			-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y		-0-			-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y		-0-			-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				Y		-0-			-0-
MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3906 - 3910				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-			-0-
12	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	3			Y	-0-			-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-			-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-			-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-			-0-
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-			-0-
HEAD '15'				WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035		PERF. 3893 - 3936		
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
BLOXOM-HEAD UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3930 - 3940		
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
12	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-			-0-
BLOXOM-HEAD UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3870 - 3886		
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			103
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-			103
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			103
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			103
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			103
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			103
ANJEVAN UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3890 - 3920		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
BLOXOM-HEAD UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3900 - 3910		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEAD "B"				WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3898 - 3920		
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563								
ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEAD 15				WELL #:	1	RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-	91
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385 3	2 9	N	2	93
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	391 3	4 9	N	4	97
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	364 3	8 9	N	7	104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-	22

LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC		103198								
GRUNINGER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLANTON "25"				WELL #:	1	RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLOXOM				WELL #:	1	RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
FAMBR0		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							49
FAMBR0		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							21
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							133
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920				
11	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3					-0-
12	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3					-0-
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3					-0-
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3					-0-
03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3					-0-
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3					-0-
RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990				
11	600 N	456	-0-	-144	-0-	434	3	22 9	N	20		216
12	651 N	369	-0-	-282	-0-	312	3	57 9	N	52	172 1	96
01	744 N	378	-0-	-366	-0-	276	3	102 9	N	93		189
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	265	3	84 9	N	76	173 1	92
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	455	3	108 9	N	98		190
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	309	3	200 9	N	182	171 1	201
RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KROH OPERATING LLC				478245								
BURNELLE "6"		WELL #:		1	RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH	4105	PERF. 3916	- 3952
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						53
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						53
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						53
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						53
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						53
PARKER ENERGY COMPANY				640154								
MASSEY, ROY		WELL #:		1	RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH	4018	PERF. 3917	- 3920
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		87
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		87
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		87
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2	N	-0-		87
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		87
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		87
GHOLSON		WELL #:		1	RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3901	- 3904
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-		53
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-		53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-			N	-0-		53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
CALDWELL		WELL #:		7	RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH	4048	PERF. 3900	- 3950
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2	N	-0-		-0-
12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2	N	-0-		-0-
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2	N	-0-		-0-
02	2800	N	3311	-0-	511	511	3311	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	3173	-0-	73	584	3173	2	N	-0-		-0-
04	3000	N	3348	-0-	348	932	3348	2	N	-0-		-0-
HARE		WELL #:		1	RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH	4143	PERF. 3892	- 3930
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		23
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		23
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		23
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		23
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		23
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2	N	-0-		23
PETEX				659782								
ROBERSON J.		WELL #:		1	RRCID -> 066040		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3893	- 3896
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-		-0-
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-		-0-
04	3000	N	3066	-0-	66	66	3066	2	N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 4150	
								PERF. 4036 - 4044	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
DUGGAN-HARRELL UNIT									
		WELL #: 1		RRCID -> 135543		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 3978	
								PERF. 3886 - 3890	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
KNIGHT "A"									
		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4002	
								PERF. 3925 - 3940	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
PARKS UNIT									
		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 4000	
								PERF. 3840 - 3854	
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				
BLOXOM UNIT									
		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053	
								PERF. 3892 - 3904	
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	552	2	10	9
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	666	2	130	9
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	635	2	68	9
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	650	2	86	9
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	702	2	75	9
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	636	2	69	9
KNIGHT-GREENLEE UNIT									
		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129	
								PERF. 3876 - 3936	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
SIKES "12"									
		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150	
								PERF. 3884 - 3890	
11	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2		
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2		
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	83	2		
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2		

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-	77			
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-	77			
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	77			
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-	77			
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	77			
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-	77			

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926						
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-			
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072						
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	250	2		N	-0-	-0-			
12	310 N	137	-0-	-173	-0-	85	2	52	9	N	47	16	1	31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			33
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	3			36
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			36
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			36

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67			

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2			-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			-0-
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944	
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	304 2	23 9 N	21	125
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	321 2	4 9 N	4	129
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	340 2	6 9 N	5	134
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304 2	7 9 N	6	140
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	328 2	4 9 N	4	144
04	330 N	313	-0-	-17	-0-	307 2	6 9 N	5	149
CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942	
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-	-0-
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-	-0-
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	N	-0-	-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-	-0-
03	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079 2	N	-0-	-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-	-0-
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970	
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-	-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-	-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2	N	-0-	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KNIGHT "26" UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 236739	COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PARKS UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 236811	COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

STRIEGLER					WELL #: 3	RRCID -> 236949	COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964							
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	N	4				38
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				38
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				38
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	435	2	77	9	N	70				108
03	465	N	182	-0-	-283	-0-	182	2			N	-0-				108
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	443	2	67	9	N	61	163	1		6

MARTIN "3400"					WELL #: 1	RRCID -> 238039	COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824							
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-				-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-				-0-
01	320	N	320	-0-	-0	-0-	320	2			N	-0-				-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	285	2			N	-0-				-0-
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-				-0-
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-				-0-

KNIGHT					WELL #: 2	RRCID -> 239999	COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOMLIN "2036" UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 241277	COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)			//CONT.// 71777 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
PETEX			//CONT.// 659782															
WINSTON "2037"			WELL #: 1			RRCID -> 241280			COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SHAW "13" UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 242534			COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982				
11	810	N	588	-0-	-222	-0-		588	2			N	-0-					-0-
12	806	N	532	-0-	-274	-0-		532	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-					-0-
02	560	N	162	-0-	-398	-0-		162	2			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-		811	2			N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-		1101	2			N	-0-					-0-
PARKER "1" UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 244553			COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996				
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-		241	2			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-		237	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-		228	2			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-		204	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-
FAMBRO "38"					WELL #: 1			RRCID -> 245560			COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992				
11	630	N	576	-0-	-54	-0-		576	2			N	-0-					26
12	651	N	553	-0-	-98	-0-		553	2			N	-0-					26
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-		554	2			N	-0-					26
02	532	N	469	-0-	-63	-0-		469	2			N	-0-					26
03	558	N	526	-0-	-32	-0-		526	2			N	-0-					26
04	540	N	497	-0-	-43	-0-		497	2			N	-0-					26
VICK, FLOYD RAY					WELL #: 3			RRCID -> 248279			COMPL. DATE 04/15/2009			TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100				
11	450	N	423	-0-	-27	-0-		423	2			N	-0-					-0-
12	465	N	408	-0-	-57	-0-		408	2			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-		448	2			N	-0-					-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		1432	2			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-		975	2			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-		802	2			N	-0-					-0-
VICK, FLOYD RAY					WELL #: 4			RRCID -> 255439			COMPL. DATE 02/01/2010			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066				
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-		391	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-		296	2			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-		333	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-		501	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-		467	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-		467	2			N	-0-					-0-
HODGES-FAMBROUGH "35"					WELL #: 1			RRCID -> 260351			COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884				
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-		632	2			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-		659	2			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-		354	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-		591	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-		676	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-		654	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 4121	PERF. 3932	- 3980					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294	COMPL. DATE 09/07/2011	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3930	- 3974					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789	COMPL. DATE 02/10/2012	TOTAL DEPTH 4095	PERF. 3892	- 3904					
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2		N	-0-			-0-
12	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2		N	-0-			-0-
HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304	COMPL. DATE 04/01/2012	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3900	- 3914					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 4097	PERF. 3902	- 3968					
11	960 N	936	-0-	-24	-0-	936	2		N	-0-			-0-
12	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	2		N	-0-			-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
04	960 N	942	-0-	-18	-0-	942	2		N	-0-			-0-
CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366	COMPL. DATE 06/04/2013	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3920	- 3940					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 4118	PERF. 3950	- 3980					
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	2		N	-0-			-0-
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-			-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615							
JOHNSON "12"		WELL #: 1		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2026									
HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				18
CONNALLY "25"		WELL #: 2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				12
KNIGHT "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				17

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615									
TUCKER "8" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 4076		PERF. 3872 - 3910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WATERS "13"		WELL #:		1		RRCID -> 245558		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 3928 - 3948	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT		13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT		13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT		13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT		13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT		13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT		13

DOUGLAS "3399"		WELL #:		1		RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3908 - 3992	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965											
COODY "44"		WELL #: B 1				RRCID -> 280276		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4130 - 4170	
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-		732	2	23 9	N	21		93
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-		638	2	14 9	N	13		106
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-		606	2	17 9	N	15		121
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-		648	2	17 9	N	15	71 1	65
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	2		N	-0-		65
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-		567	2	23 9	N	21	21 1	65

4W OPERATING, LLC		953506											
DENNEY		WELL #: 1				RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4008 - 4014	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-		25	2		N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-		-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2		N	-0-		-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-		23	2		N	-0-		-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-		-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-		-0-

HERRING, C. H.		WELL #: 1				RRCID -> 212448		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 4077		PERF. 3966 - 4012	
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2		N	-0-		-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-		272	2		N	-0-		-0-
01	310 N	260	-0-	-50	-0-		260	2		N	-0-		-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-		245	2		N	-0-		-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-		271	2		N	-0-		-0-
04	240 N	182	-0-	-58	-0-		182	2		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2026

PITZER (CISCO 3335) BARNETT ENERGY, INC. SADDLER "A"														
		71779 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES						
		051290												
WELL #:		1		RRCID -> 209979		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH		4850		PERF. 3562 - 3612		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUMB (RANGER LOWER) PETEX EVANS														
		71968 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		659782												
WELL #:		2		RRCID -> 117508		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH		4165		PERF. 4063 - 4069		
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-			-0-
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
ELLIOTT, B. A. "A"														
WELL #:		1		RRCID -> 141873		COMPL. DATE 05/09/1985		TOTAL DEPTH		4163		PERF. 3638 - 3644		
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC BOAZ														
		71973 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
		822615												
WELL #:		1		RRCID -> 275971		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH		4245		PERF. 4241 - 4245		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
POCO (CADD0) J & J WHITESIDE INC. WHITESIDE														
		72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
		427649												
WELL #:		3		RRCID -> 182003		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH		3052		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITESIDE														
WELL #:		4		RRCID -> 182004		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH		3125		PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.)				72223 400		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925																
WELDON "A"				WELL #:		1		RRCID -> 151110		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	300 N	271	-0-	-29	B	-0-	271	3						Y	-0-					42
12	341 N	274	-0-	-67	B	-0-	274	3						Y	-0-					42
01	279 N	232	-0-	-47	B	-0-	232	3						Y	-0-					42
02	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3						Y	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3						Y	-0-					42
04	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3						Y	-0-					42
CHASTAIN				WELL #:		2		RRCID -> 290911		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A								
11	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	529	3		22	9	N		20						36
12	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	652	3		66	9	N		60						96
01	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	513	3		25	9	N		23						119
02	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	3				N		-0-		106	1			13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	465	3		32	9	N		29		42	1			-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	413	3		58	9	N		53						53
POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE)				72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER								
EXTECH OPERATING, LLC				257019																
VIETH, F. "B"				WELL #:		2		RRCID -> 109449		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212								
11	150 N	124	-0-	-26		-0-	124	3				N		-0-						-0-
12	155 N	121	-0-	-34		-0-	121	3				N		-0-						-0-
01	155 N	121	-0-	-34		-0-	121	3				N		-0-						-0-
02	145 N	145	-0-	-0-		-0-	145	3				N		-0-						-0-
03	145 N	145	-0-	-0-		-0-	145	3				N		-0-						-0-
04	124 N	124	-0-	-0-		-0-	124	3				N		-0-						-0-
VIETH, F. "D"				WELL #:		1		RRCID -> 125374		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401								
11	300 N	264	-0-	-36		-0-	264	3				N		-0-						-0-
12	310 N	256	-0-	-54		-0-	256	3				N		-0-						-0-
01	310 N	258	-0-	-52		-0-	258	3				N		-0-						-0-
02	308 N	308	-0-	-0-		-0-	308	3				N		-0-						-0-
03	309 N	309	-0-	-0-		-0-	309	3				N		-0-						-0-
04	264 N	264	-0-	-0-		-0-	264	3				N		-0-						-0-
VIETH, F. "A"				WELL #:		1		RRCID -> 129227		COMPL. DATE 10/23/1988		TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398								
11	810 N	805	-0-	-5		-0-	805	3				N		-0-						-0-
12	837 N	825	-0-	-12		-0-	825	3				N		-0-						-0-
01	837 N	812	-0-	-25		-0-	812	3				N		-0-						-0-
02	756 N	749	-0-	-7		-0-	749	3				N		-0-						-0-
03	837 N	832	-0-	-5		-0-	832	3				N		-0-						-0-
04	805 N	805	-0-	-0-		-0-	805	3				N		-0-						-0-
POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL)				72306 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER								
LEXGAS, INC.				500222																
BANKS, PATRICA				WELL #:		3		RRCID -> 193401		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT						-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT						-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT						-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT						-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT						-0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL.)				//CONT.//		72306 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER								
TRUST OIL CO.						872124																
TADLOCK				WELL #:		1A		RRCID -> 158999		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 4444		PERF. 4265 - 4444								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					-0-	
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)						72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC						238462																
JOHNSON, C. P.				WELL #:		1		RRCID -> 018088		COMPL. DATE 10/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3890 - 4116								
11	892	N	892	-0-	-0-		-0-	892	2			N	-0-								32	
12	870	N	870	-0-	-0-		-0-	870	2			N	-0-								32	
01	992	N	862	-0-	-130		-0-	862	2			N	-0-								32	
02	840	N	781	-0-	-59		-0-	781	2			N	-0-								32	
03	1114	N	1114	-0-	-0-		-0-	1114	2			N	-0-								32	
04	1160	N	1160	-0-	-0-		-0-	1160	2			N	-0-								32	
UPHAM OIL & GAS COMPANY						878925																
MADER, K. V.				WELL #:		1		RRCID -> 043559		COMPL. DATE 10/27/1967		TOTAL DEPTH 4172		PERF. 4042 - 4097								
11	120	N	89	-0-	-31		-0-	89	3			Y	-0-								-0-	
12	93	N	83	-0-	-10		-0-	83	3			Y	-0-								-0-	
01	103	N	103	-0-	-0-		-0-	103	3			Y	-0-								-0-	
02	93	N	93	-0-	-0-		-0-	93	3			Y	-0-								-0-	
03	93	N	83	-0-	-10		-0-	83	3			Y	-0-								-0-	
04	90	N	83	-0-	-7		-0-	83	3			Y	-0-								-0-	
TRAVIS, J. R. UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 049941		COMPL. DATE 02/03/1971		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A								
11	540	N	498	-0-	-42		-0-	498	3			Y	-0-								-0-	
12	558	N	435	-0-	-123		-0-	435	3			Y	-0-								-0-	
01	614	N	614	-0-	-0-		-0-	614	3			Y	-0-								-0-	
02	536	N	536	-0-	-0-		-0-	536	3			Y	-0-								-0-	
03	461	N	461	-0-	-0-		-0-	461	3			Y	-0-								-0-	
04	540	N	482	-0-	-58		-0-	482	3			Y	-0-								-0-	
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-				WELL #:		1		RRCID -> 050795		COMPL. DATE 05/31/1971		TOTAL DEPTH 4194		PERF. N/A								
11	859	N	859	-0-	-0-		-0-	859	3			Y	-0-								-0-	
12	961	N	845	-0-	-116		-0-	845	3			Y	-0-								-0-	
01	1008	N	1008	-0-	-0-		-0-	1008	3			Y	-0-								-0-	
02	904	N	904	-0-	-0-		-0-	904	3			Y	-0-								-0-	
03	837	N	823	-0-	-14		-0-	823	3			Y	-0-								-0-	
04	990	N	768	-0-	-222		-0-	768	3			Y	-0-								-0-	
WHITE, J. C. UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160		PERF. N/A								
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-								-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-								-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-								-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-								-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-								-0-	
PLUGGED AND ABANDONED						04/17/2026																

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)										72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925										
SEABERRY J.B.										WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 -		0		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		240 N	188	-0-	-52	-0-				188 3			Y	-0-						-0-
12		217 N	208	-0-	-9	-0-				208 3			Y	-0-						-0-
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-				227 3			Y	-0-						-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-				208 3			Y	-0-						-0-
03		217 N	177	-0-	-40	-0-				177 3			Y	-0-						-0-
04		210 N	168	-0-	-42	-0-				168 3			Y	-0-						-0-
MARIE NORMAN "A"										WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 -		4799		
11		180 N	140	-0-	-40	-0-				140 3			Y	-0-						7
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-				411 3			Y	-0-						7
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-				789 3			Y	-0-						7
02		476 N	476	-0-	-0-	-0-				476 3			Y	-0-						7
03		339 N	339	-0-	-0-	-0-				339 3			Y	-0-						7
04		300 N	220	-0-	-80	-0-				220 3			Y	-0-						7
BRANNEN										WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 -		4084		
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-				201 3			Y	-0-						-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-				137 3			Y	-0-						-0-
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-				192 3			Y	-0-						-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-				123 3			Y	-0-						-0-
03		124 N	84	-0-	-40	-0-				84 3			Y	-0-						-0-
04		120 N	101	-0-	-19	-0-				101 3			Y	-0-						-0-
PEARSON, BOLEY										WELL #: 1		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 -		4164		
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						5
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2023																				
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)										72306 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
DELONG, HORACE										213146										
SIMMONS, PHIL										WELL #: 1 L		RRCID -> 074008		COMPL. DATE 08/06/1977		TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A				
11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-				1111 3			N	-0-						-0-
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-				1037 3			N	-0-						-0-
01		916 N	916	-0-	-0-	-0-				916 3			N	-0-						-0-
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-				722 3			N	-0-						-0-
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-				629 3			N	-0-						-0-
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-				591 3			N	-0-						-0-
LAMKIN, W. W.										WELL #: 2 L		RRCID -> 077706		COMPL. DATE 06/19/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 -		4828		
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.//										72306 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925									
MCCALL, J. D.										WELL #:	1 T	RRCID -> 043775	COMPL. DATE 01/05/1968	TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/17/2026									
NORMAN NANCY										WELL #:	1	RRCID -> 063665	COMPL. DATE 04/19/1975	TOTAL DEPTH 5293	PERF. 5012	-	0		
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3				Y	-0-					6	
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-					6	
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3				Y	-0-					6	
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				Y	-0-					6	
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3				Y	-0-					6	
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3				Y	-0-					6	
DAVIDSON-BARNETT UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 064364	COMPL. DATE 10/06/1975	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 5169	-	5180		
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3				Y	-0-					-0-	
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				Y	-0-					-0-	
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				Y	-0-					-0-	
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				Y	-0-					-0-	
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3				Y	-0-					-0-	
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3				Y	-0-					-0-	
SHIELDS A.C.										WELL #:	1	RRCID -> 064365	COMPL. DATE 09/24/1975	TOTAL DEPTH 5300	PERF. N/A				
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8	
PLUGGED AND ABANDONED_____										03/13/2025 - WELLL PLUGGED 03/13/25									
MURRAY, BILL										WELL #:	4	RRCID -> 079560	COMPL. DATE 10/09/1978	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4948	-	5087		
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3				Y	-0-					-0-	
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3				Y	-0-					-0-	
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3				Y	-0-					-0-	
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3				Y	-0-					-0-	
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3				Y	-0-					-0-	
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3				Y	-0-					-0-	
POOLVILLE, SW. (CADD0)										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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

POOLVILLE, SW. (CADD0)			//CONT.//		72306 683		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
HILLTOP PETROLEUM LLC					388911																
BRADLEY UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 110739		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3498 - 3508								
M	0	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	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					14	
RKW OPERATING LLC					714311																
MCBRYDE			WELL #:		1		RRCID -> 100259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 3491 - 3538								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)					72306 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
GLOBAL DRILLING, LLC					310382																
BALLARD, F.B.			WELL #:		1		RRCID -> 102340		COMPL. DATE 09/21/1982		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 4741 - 5000								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-	
LEXGAS, INC.					500222																
BANKS, PATRICIA			WELL #:		1		RRCID -> 101048		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 5137		PERF. 4909 - 4918								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
BANKS, PATRICIA			WELL #:		2		RRCID -> 115705		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4919 - 4931								
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-	
WINCHESTER OIL & GAS LLC					931327																
HODGES			WELL #:		1		RRCID -> 081099		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5684		PERF. 5320 - 5338								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205					N	NO RPT							44	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205					N	NO RPT							44	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205					N	NO RPT							44	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205					N	NO RPT							44	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205					N	NO RPT							44	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205					N	NO RPT							44	

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)														
CASE RESOURCES, LLC														
GREENMAN B														
WELL #: 3 T RRCID -> 085026 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
POOLVILLE, WEST (ATOKA)														
OWL CREEK OPERATING CO., INC.														
WOODY, W.L.														
WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116														
11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159 2	N	-0-			9
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137 2	N	-0-			9
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135 2	N	-0-			9
02		140 N	90	-0-	-50	-0-	8	1	82 2	N	-0-			9
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	13	1	118 2	N	-0-			9
04		150 N	41	-0-	-109	-0-	5	1	36 2	N	-0-			9
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.														
HARRIS "E"														
WELL #: 723451 RRCID -> 084666 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356														
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006														
SAGE OIL AND GAS, LLC														
WEEKS														
WELL #: 743222 RRCID -> 070163 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A														
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-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														
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-
POOLVILLE, W. (STRAWN)														
RKW OPERATING LLC														
WELLS, A. E.														
WELL #: 72307 800 714311 RRCID -> 210272 COMPL. DATE 01/08/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766														
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)		//CONT.// 72307 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311															
WELLS, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 210278		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925															
MURRAY, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 042926		COMPL. DATE 11/07/1967		TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A									
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-	
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-	
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-	
HARWELL, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 044404		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A									
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					20	
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					20	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					20	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					20	
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					20	
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-					20	
VIETH, BENNY		885580															
VIETH, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 081200		COMPL. DATE 05/00/1978		TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901									
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PORCELAIN (MARBLE FALLS)		72367 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN									
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206															
PRATER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288252		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2392 - 2414									
11	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					38	
12	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					38	
01	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					38	
02	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					38	
03	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					38	
04	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					38	
PRATER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 288340		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2437 - 2447									
11	520 N	350	-0-	-170	-0-	350	2			N	-0-					-0-	
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-	
02	2548 X	391	-0-	-2157	-0-	391	2			N	-0-					-0-	
03	2821 X	501	-0-	-2320	-0-	501	2			N	-0-					-0-	
04	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			21

POPP				WELL #: 5	RRCID -> 282561	COMPL. DATE 10/19/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4379	-	4382				
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	2			N	-0-			34
12	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-		1066	2			N	-0-			34
01	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-		1297	2			N	-0-			34
02	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-		1286	2			N	-0-			34
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-		1514	2			N	-0-			34
04	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-		1290	2			N	-0-			34

POPP				WELL #: 8	RRCID -> 282578	COMPL. DATE 05/30/2007	TOTAL DEPTH	4454	PERF. 4329	-	4332				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

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

ASHBY				WELL #: 3RC	RRCID -> 199347	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4089	-	4106				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			91
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1			94

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				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	1			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	1			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	1			32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	1			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	1			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	1			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	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-	-0-
HARALSON		WELL #: 16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3852 - 3882	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1		46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1		49
ESG RESOURCES LLC		101582									
WILLIAM HINKSON		WELL #: 5		RRCID -> 295687		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4169 - 4178	
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-		-0-
12	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-		-0-
04	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-		-0-
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442									
ASHBY CA-2		WELL #: 1		RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4042 - 4048	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	72			N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	72			N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	72			N	-0-		36
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	72			N	NO RPT		36
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	72			N	NO RPT		36
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	72			N	NO RPT		36
ASHBY 7X		WELL #: 1		RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3970 - 3976	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
ASHBY 9X		WELL #: 1		RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 4666		PERF. 3992 - 4000	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)										//CONT.// 72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.										//CONT.// 102442										
ASHBY 2 AL										WELL #: 1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3704 - 3714		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
ASHBY 12X										WELL #: 1		RRCID -> 137484		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4040 - 4046		
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0- B	17						N	-0-					79	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	17						N	-0-					79	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B	17						N	-0-					79	
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	17						N	NO RPT					79	
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	17						N	NO RPT					79	
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0- B	17						N	NO RPT					79	
ASHBY 17X										WELL #: 1		RRCID -> 226041		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 3996 - 4006		
11		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					78	
12		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					78	
01		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					78	
02		0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					78	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					78	
04		0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					78	
ASHBY 5X										WELL #: 1		RRCID -> 258888		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4110 - 4114		
11		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
SKY RESOURCES, INC.										786408										
ASHBY, J. J. 10										WELL #: 1		RRCID -> 119879		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 4694		PERF. 4028 - 4034		
11		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
ASHBY 6X										WELL #: 1		RRCID -> 126318		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 4211		PERF. 4100 - 4102		
11	130	N		130	-0-	-0- B	-0-	130	3				N	-0-					18	
12	125	N		125	-0-	-0- B	-0-	125	3				N	-0-					18	
01		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18	
02		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18	
03	124	N		-0-	-0-	-124 B	-0-						N	-0-					18	
04		0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					18	

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)														CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC																		
SEAMAN, L. E. "B"																		
WELL #: 1B RRCID -> 282991 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3917 - 3927																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-			33 1	62 3		N	-0-					-0-	
12	62 N	51	-0-	-11	-0-			31 1	20 3		N	-0-					-0-	
01	62 N	19	-0-	-43	-0-			10 1	9 3		N	-0-					-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)														CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC																		
DABNEY																		
WELL #: 2 RRCID -> 214846 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4050 - 4080																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					354	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					354	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					354	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					354	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					354	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					354	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC																		
SEAMAN, L. E., -B-																		
WELL #: 4B RRCID -> 018094 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150																		
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	80	1	149 3			N	-0-					3	
12	217 N	116	-0-	-101	-0-	71	1	45 3			N	-0-					3	
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	79	1	71 3			N	-0-					3	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-						N	-0-					3	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					3	
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					3	
POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)														CNTY: HAMILTON				
ARROWHEAD OPERATING INC.																		
LONE STAR GAS FEE																		
WELL #: 2 RRCID -> 018106 COMPL. DATE 10/19/1947 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 2640 - 2812																		
11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2				Y	-0-					27	
12	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2				Y	-0-					27	
01	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2				Y	-0-					27	
02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2				Y	-0-					27	
03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2				Y	-0-					27	
04	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2				Y	-0-					27	
LONE STAR GAS FEE																		
WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2				Y	-0-					32	
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2				Y	-0-					32	
01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2				Y	-0-					32	
02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2				Y	-0-					32	
03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2				Y	-0-					32	
04	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2				Y	-0-					32	
LONE STAR GAS FEE																		
WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762																		
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2				Y	-0-					183	
12	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2				Y	-0-					183	
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2				Y	-0-					183	
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2				Y	-0-					183	
03	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2				Y	-0-					183	
04	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2				Y	-0-					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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2		Y	-0-
12	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		Y	-0-
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2		Y	-0-
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2		Y	-0-
03	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-
04	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 2		Y	-0-
JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654									
11	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-
12	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-
01	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-
02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-
03	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-
04	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786									
11	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-
01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-
02	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-
03	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-
04	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-
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									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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									
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HAYTER		WELL #:	4	RRCID -> 110737	COMPL. DATE 03/24/1984	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1684 - 1692
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HAYTER, A. L.		WELL #:	2	RRCID -> 112358	COMPL. DATE 06/25/1984	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1710 - 1720
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PUTNAM, N. (CADD0 3250)			73511 310	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN		
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.			767534					
WILLIAMS 2973		WELL #:		RRCID -> 148356	COMPL. DATE 09/10/1981	TOTAL DEPTH	4068	PERF. 3250 - 3255
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	38
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2007								
SPENCE ENERGY COMPANY			809332					
GEORGE, KENNETH		WELL #:		RRCID -> 201674	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3512 - 3524
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	30
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2019								
PUTNAM, NORTH (FLIPPIN)			73511 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN		
PHILLIPS, B. F.			662400					
CUNNINGHAM & LAWSON		WELL #:	1	RRCID -> 018114	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 562 - 571
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)										73515 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN			
PETEX										659782						
RAMSEY BURRETTE										WELL #:	1	RRCID -> 066858	COMPL. DATE 12/22/1975	TOTAL DEPTH	4020	PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		1650 N	186	-0-	-1464	-0-	186	2		N	-0-				-0-	
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-				-0-	
01		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-				-0-	
02		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-				-0-	
03		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-				-0-	
04		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-				-0-	
PROBE EXPLORATION COMPANY										679299			CNTY: CALLAHAN			
PRUET										WELL #:	1	RRCID -> 237257	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF. 3876 - 3895
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12	
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-				12	
01		124 N	23	-0-	-101	-0-	23	3		N	-0-				12	
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-				12	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				12	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				12	
ROCK OPERATING										722855			CNTY: CALLAHAN			
YARBROUGH, J.A. #2										WELL #:	1	RRCID -> 088084	COMPL. DATE 01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3833 - 3838
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-				-0-	
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-	
PUTNAM, NE (MISS)										73515 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN			
HORIZON WELL SERVICES, INC.										400095						
LEE, BRENDA										WELL #:		RRCID -> 124884	COMPL. DATE 03/05/1982	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 4010 - 4032
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				119	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				119	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				119	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				119	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				119	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				119	
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003																
PUTNAM, WEST (DUFFER)										73523 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
CHARTER PETROLEUM COMPANY										146680						
GEORGE A										WELL #:	2	RRCID -> 122892	COMPL. DATE 11/03/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3954 - 4002
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	

PYWACKET, (DUFFER)		73585 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
BALL		WELL #: 14		RRCID -> 208550		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578		
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BALL		WELL #: 20		RRCID -> 215653		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
R. J. (DUFFER)		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PARKER ENERGY COMPANY		640154								
ROBERT JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080817		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	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		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
FINLEY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 218882		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 3226		
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	33
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	33
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	33
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	33
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	33
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-	33

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563																			
SNEED		WELL #:		3MW	RRCID ->	292186	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL	DEPTH	3505	PERF.	3280 - 3288										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3			Y	-0-									-0-	
12		62 N	61	-0-	-1	-0-		61	3			Y	-0-									-0-	
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3			Y	-0-									-0-	
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3			Y	-0-									-0-	
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3			Y	-0-									-0-	
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	3			Y	-0-									-0-	
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724																			
CONNELLEE, T. W.				WELL #:		9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3400 - 3420								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
EAST RANGER UNIT				WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3216 - 3220								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
EAST RANGER UNIT				WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-	
EAST RANGER UNIT				WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3488 - 3515								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
NORTH CENTRAL RANGE UNIT				WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-	

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1001	RRCID -> 044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		12	RRCID -> 052708	COMPL. DATE	03/18/1920	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		14	RRCID -> 052709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 088682	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268 - 3503
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 088686	COMPL. DATE	02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3290 - 3508
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID -> 088687	COMPL. DATE 07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295	-	3320
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID -> 093101	COMPL. DATE 04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140	-	3370
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID -> 098781	COMPL. DATE 07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062	-	3072
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID -> 104746	COMPL. DATE 11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208	-	3420
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:	9	RRCID -> 111759	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252	-	3453
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	8103	RRCID -> 113920	COMPL. DATE 06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180	-	3328
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	9106	RRCID -> 113921	COMPL. DATE 09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272	-	3335
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724															
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 5		RRCID -> 118486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3505 PERF. 3445 - 3475					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #: 2603		RRCID -> 122606		COMPL. DATE		06/05/1985		TOTAL DEPTH		3725 PERF. 3420 - 3440			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #: 3705		RRCID -> 123303		COMPL. DATE		09/17/1985		TOTAL DEPTH		3700 PERF. 3382 - 3402			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHWEST RANGER UNIT				WELL #: 3904		RRCID -> 123304		COMPL. DATE		07/10/1983		TOTAL DEPTH		3610 PERF. 3499 - 3507			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER, T. Y.				WELL #: 2		RRCID -> 148360		COMPL. DATE		05/05/1987		TOTAL DEPTH		3670 PERF. 3460 - 3465			
11	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-

CONNELLEE, T. W.				WELL #: 6		RRCID -> 151849		COMPL. DATE		09/24/1984		TOTAL DEPTH		3550 PERF. 3424 - 3438			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FARM				WELL #: 1		RRCID -> 164709		COMPL. DATE		01/23/1982		TOTAL DEPTH		3280 PERF. 3252 - 3262			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724														
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID -> 179763		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 3545		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

HARRIS, W. A.				WELL #:		1	RRCID -> 197814		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 3541		PERF. 3261 - 3283					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3

HARRIS, P.O.				WELL #:		1	RRCID -> 262524		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH 3648		PERF. 3196 - 3236					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)				74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563														
DAVIS, W.T.				WELL #:		2	RRCID -> 106237		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3304 - 3321					
11	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-						-0-
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-						-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT				WELL #:		B 2	RRCID -> 114446		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3446 - 3518					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BRYANT, C.B.				WELL #:		1	RRCID -> 122489		COMPL. DATE 12/27/1984		TOTAL DEPTH 3876		PERF. 3376 - 3395					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563															
HAMOR, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 122490		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3396 - 3457							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
VOWELL, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 122495		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3376 - 3550							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726															
BRITTAI		WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
EARNST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422							
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-
EARNST "E"		WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532							
11	0 A	-0-	-0-	-0-	6851						N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	6851						N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	6851						N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	6851						N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	6851						N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	6851						N	-0-					-0-
EARNST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
EARNEST "E"		WELL #:		RRCID -> 196659		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH		3825 PERF. 3408 - 3512				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
RECLASSIFIED TO OIL				10/05/2016										
RANGER (MISSISSIPPIAN)		74657 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726												
H.O.P. "A"		WELL #:		RRCID -> 115610		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH		3639 PERF. 3568 - 3582				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
H. O. P.		WELL #:		RRCID -> 137808		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH		3721 PERF. 3694 - 3700				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
RANGER, NW (MARBLE FALLS)		74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
DANLEY, B.A.		WELL #:		RRCID -> 104113		COMPL. DATE 04/12/1981		TOTAL DEPTH		3880 PERF. 3242 - 3260				
11	8 #	3	-0-	-5	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12	7 #	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
02	8 #	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
03	8 #	4	-0-	-4	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
BARNES, J.E.		WELL #:		RRCID -> 106214		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH		3870 PERF. 3348 - 3372				
11	9 #	4	-0-	-5	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			23
12	8 #	3	-0-	-5	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			23
01	5 #	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			23
02	9 #	5	-0-	-4	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			23
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-			23
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			23
BARNES, J.W.		WELL #:		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3250 - 3274				
11	300 #	275	-0-	-25	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			10
12	279 #	268	-0-	-11	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			10
01	279 #	217	-0-	-62	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			10
02	280 #	266	-0-	-14	-0-	-0-	266	3		Y	-0-			10
03	310 #	292	-0-	-18	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			10
04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			10

RANGER, NW (MARBLE FALLS)			//CONT.// 74660 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 088563																	
BARNES, J.W.			WELL #: 3			RRCID -> 106218			COMPL. DATE 02/25/1981			TOTAL DEPTH 4114			PERF. 3374 - 3393					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
BARNES, J.W.			WELL #: 4			RRCID -> 106219			COMPL. DATE 03/17/1981			TOTAL DEPTH 3815			PERF. 3410 - 3439					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
BOBO, E. H.			WELL #: 1			RRCID -> 111226			COMPL. DATE 12/01/1982			TOTAL DEPTH 3590			PERF. 3089 - 3116					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCBAY			WELL #: 1			RRCID -> 122447			COMPL. DATE 02/15/1982			TOTAL DEPTH 3850			PERF. 3410 - 3426					
11	6	R	6	-0-	-0-	-0-		6	3				N	-0-					-0-	
12	8	R	8	-0-	-0-	-0-		8	3				N	-0-					-0-	
01	7	R	7	-0-	-0-	-0-		7	3				N	-0-					-0-	
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-		6	3				N	-0-					-0-	
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-		7	3				N	-0-					-0-	
04	8	#	5	-0-	-3	-0-		5	3				N	-0-					-0-	
SCOTT, JOE			WELL #: 6			RRCID -> 132045			COMPL. DATE 03/18/1985			TOTAL DEPTH 4124			PERF. 3402 - 3450					
11	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-		1421	3				N	-0-					-0-	
12	1536	R	1536	-0-	-0-	-0-		1536	3				N	-0-					-0-	
01	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-		1233	3				N	-0-					-0-	
02	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-		1314	3				N	-0-					-0-	
03	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-		1595	3				N	-0-					-0-	
04	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-		1464	3				N	-0-					-0-	
SCOTT, JOE			WELL #: 5			RRCID -> 132046			COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 3670			PERF. 3408 - 3436					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

RANGER, NW (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. TURNER, G. H.															//CONT.//		74660 500 239726		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
															WELL #:		1		RRCID -> 110685		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3402 - 3428		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE				
11	12	#		-0-	-0-	-12		-0-							N	-0-							-0-				
12	0	#		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
01	0	#		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
02	0	#		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
03	0	#		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
04	0	#		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				

BARBER, LUCILLE															WELL #:		1		RRCID -> 113730		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3220 - 3245		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				

HATTON															WELL #:		1		RRCID -> 113734		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3402 - 3430		
11	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-				

WALKER, NANIE-ESTATE															WELL #:		1		RRCID -> 113737		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 3705		PERF. 3184 - 3202		
11	1327	R		1327	-0-	-0-		-0-		1327	3				N	-0-							-0-				
12	1505	R		1505	-0-	-0-		-0-		1505	3				N	-0-							-0-				
01	1520	R		1520	-0-	-0-		-0-		1520	3				N	-0-							-0-				
02	1509	R		1509	-0-	-0-		-0-		1509	3				N	-0-							-0-				
03	1608	R		1608	-0-	-0-		-0-		1608	3				N	-0-							-0-				
04	1513	R		1513	-0-	-0-		-0-		1513	3				N	-0-							-0-				

HODGES															WELL #:		1		RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3335		
11	0	#		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							43				
12	0	#		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							43				
01	0	#		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							43				
02	0	#		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							43				
03	146	R		146	-0-	-0-		-0-		92	3		54	9	N	49							92				
04	132	R		132	-0-	-0-		-0-		131	3		1	9	N	1		60	1				33				

HODGES															WELL #:		2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355		
11	60	#		-0-	-0-	-60		-0-							N	-0-							77				
12	62	#		-0-	-0-	-62		-0-							N	-0-							77				
01	0	#		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							77				
02	0	#		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							77				
03	259	R		259	-0-	-0-		-0-		163	3		96	9	N	87							164				
04	233	R		233	-0-	-0-		-0-		232	3		1	9	N	1		107	1				58				

THOMAS															WELL #:		1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							-0-				

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726															
THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390							
11	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3				N	-0-					-0-
12	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3				N	-0-					-0-
01	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3				N	-0-					-0-
02	84 #	57	-0-	-27	-0-	57	3				N	-0-					-0-
03	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3				N	-0-					-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3				N	-0-					-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-	-0-
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	18	3	N	-0-	-0-
03		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-	-0-
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325	
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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	
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	6	#	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CANTWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467	
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
BLED50E		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 3394				
M	0	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3302 - 3330						
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3326 - 3358						
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3374 - 3398						
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	4 #	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRE-EMPTION		WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//			74660 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			239726													
HAGAMAN (SOUTH)			WELL #:			7	RRCID -> 298059			COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3232 - 3325				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-	
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-	
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-	
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					-0-	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAGAMAN (SOUTH)			WELL #:			8	RRCID -> 298060			COMPL. DATE 10/18/1983			TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3214 - 3328				
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-	
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-	
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-	
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					-0-	
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
04		0 #	-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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262																
DEMPSEY, WESLEY			WELL #:			1	RRCID -> 123307			COMPL. DATE 02/03/1982			TOTAL DEPTH	3736	PERF. 3496 - 3508				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
03	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65			65	2		N	-0-					20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65						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				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY			875022																
WELLS			WELL #:			1	RRCID -> 113738			COMPL. DATE 05/04/1981			TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3490 - 3525				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RAVEN CREEK (STRAWN)				74863 600	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750											
WAGSTAFF-ESTES				WELL #:	1	RRCID ->	092547	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4796 - 4952		
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-		25	1	221	2	N	-0-			37
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-		25	1	212	2	N	-0-			37
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-		25	1	184	2	N	-0-			37
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-		25	1	200	2	N	-0-			37
03	248 N	237	-0-	-11	-0-		25	1	212	2	N	-0-			37
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-		25	1	195	2	N	-0-			37
REAGAN (STRAWN)				75032 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
REAGAN "14"				WELL #:	6	RRCID ->	175865	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2748 - 2770		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____03/06/2026 - WELL PLUGGED 03/06/26															
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
YEATS				WELL #:	5	RRCID ->	189086	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	2720 - 2732		
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-			-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-		6	3			N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-			-0-
REAGAN (4000)				75032 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
REAGAN MARY				WELL #:	112	RRCID ->	066823	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	N/A		
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3			N	-0-			-0-
12	12 N	11	-0-	-1	-0-		11	3			N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-		13	3			N	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-		15	3			N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3			N	-0-			-0-
04	13 N	12	-0-	-1	-0-		12	3			N	-0-			-0-
YEATS				WELL #:	3	RRCID ->	177481	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	4145	PERF.	3860 - 3871		
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3			N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	3			N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3			N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	3			N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-		25	3			N	-0-			-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-			-0-
01	8 N	6	-0-	-2	-0-		6 3			N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 3			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-			-0-
REB (MARBLE FALLS)					75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY					042398									
FOXBRANCH, E.					WELL #:	1	RRCID -> 119758		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 3856		PERF. 3436 - 3460	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
DANNY MIZE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3253 - 3367	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
HILDEGARD					WELL #:	2	RRCID -> 128926		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3141 - 3163	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
WEBB					WELL #:	2	RRCID -> 131133		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3132 - 3156	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
WEBB					WELL #:	1	RRCID -> 131134		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3210 - 3230	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		//CONT.// 042398										
NORTH SLOPE II		WELL #: 1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3254 - 3399		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

POGUE , ONIE		WELL #: 1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314		
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 138893		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3890 - 3895		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT	-0-

DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141900		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3792		PERF. 3340 - 3373		
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53

KINCAID, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 142625		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3349 - 3369		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT	-0-

GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 152745		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3759		PERF. N/A		
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOOD KING		WELL #: 1		RRCID -> 162827		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3316 - 3348		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		//CONT.//		042398							
CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200419		COMPL. DATE 08/28/1986	TOTAL DEPTH	3895	PERF. 3316 - 3359	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID -> 226473		COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3385 - 3405	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
WILLIAMS, JUANITA		WELL #:		1	RRCID -> 119649		COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3430 - 3462	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ROSS, L.S.		WELL #:		1	RRCID -> 119651		COMPL. DATE 02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3451 - 3471	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ROSS, L.S.		WELL #:		2	RRCID -> 119652		COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3490 - 3510	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID -> 119653		COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3457 - 3507	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID ->	119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3437	- 3481
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
AARON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 2963	- 2983
11	240 #	103	-0-	-137	-0-	103	3		N	-0-		-0-
12	248 #	119	-0-	-129	-0-	119	3		N	-0-		-0-
01	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-		-0-
02	112 #	106	-0-	-6	-0-	106	3		N	-0-		-0-
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
04	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-		-0-
GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF. 3504	- 3559
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
01	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
02	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
04	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF. 3310	- 3334
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-		-0-
12	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-		-0-
01	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
02	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
03	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-		-0-
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		-0-
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3315	- 3344
11	210 #	89	-0-	-121	-0-	89	3		Y	-0-		39
12	217 #	41	-0-	-176	-0-	41	3		Y	-0-		39
01	155 #	18	-0-	-137	-0-	18	3		Y	-0-		39
02	140 #	31	-0-	-109	-0-	31	3		Y	-0-		39
03	124 #	69	-0-	-55	-0-	69	3		Y	-0-		39
04	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	3		Y	-0-		39
GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3359	- 3389
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-		-0-
12	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3		Y	-0-		-0-
01	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	3		Y	-0-		-0-
02	84 #	48	-0-	-36	-0-	48	3		Y	-0-		-0-
03	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
04	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	3		Y	-0-		-0-
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3270	- 3308
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	39	3	56 9	Y	51	88 1	78
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	23	3	75 9	Y	68	86 1	60
01	93 R	93	-0-	-0-	-0-	20	3	73 9	Y	66	81 1	45
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	33	3	77 9	Y	70		115
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	42	3	86 9	Y	78	166 1	27
04	113 R	113	-0-	-0-	-0-	41	3	72 9	Y	65		92

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID -> 141633		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH	3909	PERF. 3414	-	3443		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
12		155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
01		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
02		140 #	138	-0-	-2	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
03		155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
04		150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID -> 141635		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH	3898	PERF. 3416	-	3485		
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
01		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
02		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
04		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID -> 141638		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH	3929	PERF. 3449	-	3469		
11		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
12		257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
01		266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
02		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
03		253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
04		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141952		COMPL. DATE 06/02/1987		TOTAL DEPTH	3887	PERF. 3145	-	3154		
11		481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			43
12		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			43
01		581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			43
02		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			43
03		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			43
04		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			43
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID -> 173407		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH	3906	PERF. 3163	-	3310		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 181981		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3189	-	3353		
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3			N	-0-			9
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			9
01	5 #	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3			N	-0-			9
02	6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3			N	-0-			9
03	6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-	5	3			N	-0-			9
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			9
MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID -> 277575		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH	3764	PERF. 3222	-	3368		
11	4 #	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	5 #	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	5 #	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID -> 277627		COMPL. DATE 07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCOY		WELL #:		1	RRCID -> 288140		COMPL. DATE 02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 - 3360					
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID -> 290531		COMPL. DATE 07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2832 - 2855					
11	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
BYRNE OIL COMPANY BURNS		WELL #:		119795 1	RRCID -> 281325		COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796					
11	120 #	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC PEARSON, L.R. "A"		WELL #:		216724 1	RRCID -> 124409		COMPL. DATE 09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		239726 1	RRCID -> 122453		COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
GERMANY "B"		WELL #:		1		RRCID -> 122454		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3384 - 3451			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32847 09/15/2025															
JESSE		WELL #:		1		RRCID -> 123903		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3488 - 3496			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
CARROLL		WELL #:		2		RRCID -> 125396		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3749		PERF. 3352 - 3374	
11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	34	3	22	9	Y	20				26
12	62 #	33	-0-	-29	-0-	16	3	17	9	Y	15	25	1		16
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	18	3	19	9	Y	17	26	1		7
02	56 #	35	-0-	-21	-0-	23	3	12	9	Y	11				18
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	30	3	20	9	Y	18	25	1		11
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	39	3	34	9	Y	31	24	1		18
CARROLL		WELL #:		3		RRCID -> 125397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 3772		PERF. 3342 - 3368			
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	39	3	22	9	Y	20				26
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	18	3	17	9	Y	15	25	1		16
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	20	3	19	9	Y	17	26	1		7
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	26	3	12	9	Y	11				18
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	34	3	20	9	Y	18	25	1		11
04	78 R	78	-0-	-0-	-0-	44	3	34	9	Y	31	24	1		18
CARROLL		WELL #:		4		RRCID -> 125398		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3344 - 3370			
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	82	3	73	9	Y	66				85
12	91 R	91	-0-	-0-	-0-	37	3	54	9	Y	49	83	1		51
01	186 #	101	-0-	-85	-0-	42	3	59	9	Y	54	84	1		21
02	168 #	96	-0-	-72	-0-	55	3	41	9	Y	37				58
03	155 #	137	-0-	-18	-0-	71	3	66	9	Y	60	82	1		36
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	92	3	113	9	Y	103	80	1		59
GERMANY		WELL #:		1		RRCID -> 125634		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 3851		PERF. 3458 - 3463			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025															
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1		RRCID -> 127907		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 3814		PERF. 3385 - 3448			
11	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-				-0-
12	248 #	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-				-0-
01	248 #	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-				-0-
02	224 #	194	-0-	-30	-0-	194	3			N	-0-				-0-
03	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-				-0-
04	270 #	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID -> 137868		COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3448	- 3456
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					16
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					16
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					16
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					16
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			16	1	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID -> 137873		COMPL. DATE 08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3441	- 3455
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					14
*12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					14
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					14
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					14
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			14	1	-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID -> 137876		COMPL. DATE 07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3468	- 3486
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID -> 137877		COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF. 3451	- 3464
11	1 R		1	-0-	-0-	-0-	1 3				-0-
*12	2 R		2	-0-	-0-	-0-	2 3				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/31/1984											
CARROLL		WELL #:		1	RRCID -> 138015		COMPL. DATE 04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF. 3363	- 3373
11	74 R		74	-0-	-0-	-0-	43 3	31 9	Y	28	36
12	62 #		44	-0-	-18	-0-	20 3	24 9	Y	22	22
01	62 #		47	-0-	-15	-0-	22 3	25 9	Y	23	9
02	56 #		47	-0-	-9	-0-	29 3	18 9	Y	16	25
03	66 R		66	-0-	-0-	-0-	38 3	28 9	Y	25	15
04	97 R		97	-0-	-0-	-0-	49 3	48 9	Y	44	34 1
LOWRANCE INC. WALKER, M.		WELL #:		1	RRCID -> 113746		COMPL. DATE 05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034	PERF. 3496	- 3514
11	30 #		17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-	14
12	31 #		18	-0-	-13	-0-	17 3	1 9	N	1	15
01	31 #		14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-	15
02	28 #		15	-0-	-13	-0-	15 3		N	-0-	15
03	31 #		10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-	15
04	30 #		13	-0-	-17	-0-	13 3		N	-0-	15
WALKER, MONROE		WELL #:		1	RRCID -> 122112		COMPL. DATE 02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3475	- 3481
11	34 R		34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
12	34 R		34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	-0-
01	31 #		28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-
02	28 R		28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-	-0-
03	31 #		20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-	-0-
04	30 #		26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-	-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345										
WALKER, MONROE		WELL #:		4	RRCID -> 122114		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3497 - 3517		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-	
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-	
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			-0-	
02	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-			-0-	
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-	
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			-0-	

NIXON		WELL #:		1	RRCID -> 141340		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3497 - 3655		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID -> 151343		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A		
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	4 3	41 9	N	37	82	1			15
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	4 3	44 9	N	40					55
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	4 3	41 9	N	37	69	1			23
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	4 3	47 9	N	43	53	1			13
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	2 3	56 9	N	51	56	1			8
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	4 3	50 9	N	45					53

WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID -> 151345		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A		
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-					-0-
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-					-0-
01	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-					-0-
02	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-					-0-
03	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3		Y	-0-					-0-
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-					-0-

SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID -> 156683		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A		
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	5 3	41 9	N	37	82	1			15
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	5 3	44 9	N	40					55
01	62 #	45	-0-	-17	-0-	4 3	41 9	N	37	69	1			23
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	3 3	47 9	N	43	53	1			13
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	3 3	56 9	N	51	56	1			8
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	3 3	50 9	N	45					53

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 173395		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A		
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 3		N	-0-					3
12	9 #	1	-0-	-8	-0-	1 3		N	-0-					3
01	9 #	2	-0-	-7	-0-	2 3		N	-0-					3
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-					3
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-					3
04	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-					3

REB (MARBLE FALLS) PENDRAGON OIL CO. CASEY HEIRS "B"		//CONT.//		75095 500 651162		ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND						
		WELL #:		1		RRCID -> 130999		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH		3647 PERF. 3148 -		3170				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					64
MCCLESKEY		WELL #:		1		RRCID -> 143711		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3617 PERF. 3080 -		3100		
11	2565 R	2565	-0-	-0-	-0-	-0-		2563	3		2 9	N	2					8
12	2705 R	2705	-0-	-0-	-0-	-0-		2705	3			N	-0-					8
01	2578 R	2578	-0-	-0-	-0-	-0-		2578	3			N	-0-					8
02	2816 R	2816	-0-	-0-	-0-	-0-		2816	3			N	-0-					8
03	3061 R	3061	-0-	-0-	-0-	-0-		3061	3			N	-0-					8
04	240 #	NO RPT	-0-	-0-	-240	-0-						N	NO RPT					8
KIRK		WELL #:		1		RRCID -> 143712		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3660 PERF. 3129 -		3156		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
WRIGHT		WELL #:		1		RRCID -> 192600		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH		3064 PERF. 2991 -		3008				
11	486 R	486	-0-	-0-	-0-	-0-		477	3		9 9	N	8					82
12	468 R	468	-0-	-0-	-0-	-0-		461	3		7 9	N	6					88
01	390 R	390	-0-	-0-	-0-	-0-		382	3		8 9	N	7					95
02	414 R	414	-0-	-0-	-0-	-0-		412	3		2 9	N	2					97
03	403 R	403	-0-	-0-	-0-	-0-		401	3		2 9	N	2					99
04	120 #	NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-						N	NO RPT					99
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. KLEINER, C.J. ESTATE "A"		709694 WELL #:		1		RRCID -> 108443		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH		4152 PERF. 3540 -		3556				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CHILDERS, B.		WELL #:				RRCID -> 112550		COMPL. DATE 02/29/1984		TOTAL DEPTH		3988 PERF. 3584 -		3596				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2004																		

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND								
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694												
VINES, P.C.		WELL #:		1	RRCID -> 119757		COMPL. DATE 01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF.	3398 - 3424					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
JOHNSTON A		WELL #:			RRCID -> 177495		COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3738 - 3750					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/14/2008												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		713291	RRCID -> 125394		COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537					
HITTSON "C"				5												
11	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
HITTSON		WELL #:		1	RRCID -> 133803		COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3493 - 3497					
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					37
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					37
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					37
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					37
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					37
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					37
HITTSON		WELL #:		2	RRCID -> 133804		COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3390 - 3398					
11	250 R	50	-0-	-200	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
RONNING GAS AND OIL LLC		WELL #:		727054	RRCID -> 113451		COMPL. DATE 10/30/1981	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3753 - 3765					
TEXFEL - CASTLEBERRY				1												
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
BECK, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID -> 113745		COMPL. DATE 07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3376 - 3394					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		2		RRCID -> 114212		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3427 - 3442		
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
SNEED, MYRL "C"		WELL #:		1		RRCID -> 115822		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3490 - 3650		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SNEED, ERNEST "A"		WELL #:		1		RRCID -> 134880		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3495 - 3519		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BECK, RAYMOND ONE		WELL #:		1		RRCID -> 141397		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3453 - 3472		
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-			-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
SNEED		WELL #:		1		RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3520 - 3540		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			55
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			55
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			55
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			55
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			55
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			55
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543										
WRIGHT				WELL #:		RRCID ->	129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3976	PERF.	3382 - 3392
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2015														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
PARSONS				WELL #:	1	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL	DEPTH	3548	PERF.	3020 - 3042
11	542 R	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			54
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			54
01	558 R	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			54
02	485 R	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			54
03	534 R	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			54
04	519 R	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			54
HARRELL, M. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL	DEPTH	3934	PERF.	3618 - 3624
11	1080 #	995	-0-	-85	-0-	-0-	995	3		N	-0-			38
12	1116 #	1082	-0-	-34	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			38
01	1054 #	1036	-0-	-18	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			38
02	979 R	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-			38
03	1085 #	781	-0-	-304	-0-	-0-	781	3		N	-0-			38
04	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			38
REBECCA (MARBLE FALLS)				75115 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
RONNING GAS AND OIL LLC				727054										
KINCAID				WELL #:	1	RRCID ->	252146	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL	DEPTH	4091	PERF.	3523 - 3529
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)				75146 050		NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PALO PINTO								
BLUESTEM RESOURCES LLC				102613																		
SMITH, M.				WELL #:		2	RRCID -> 199576				COMPL. DATE 12/17/2003				TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3634 - 3696							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT					-0-	
MARTIN, FRANK				WELL #:		4	RRCID -> 203518				COMPL. DATE				N/A				TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 3642			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT					-0-	
GRAHAM, R.L.				WELL #:		5	RRCID -> 214585				COMPL. DATE 02/24/2006				TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N		NO RPT					-0-	
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707																		
BALL				WELL #:		18	RRCID -> 204989				COMPL. DATE 08/02/2004				TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									N		-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									N		-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									N		-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									N		-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									N		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-									N		-0-					-0-	
BALL				WELL #:		15	RRCID -> 205001				COMPL. DATE 09/17/2004				TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 3694							
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	10	1	125	2	N						-0-					-0-	
12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	14	1	127	2	N						-0-					-0-	
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	33	1	165	2	N						-0-					-0-	
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	42	1	105	2	N						-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	45	1	109	2	N						-0-					-0-	
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	34	1	112	2	N						-0-					-0-	
RECTOR (MARBLE FALLS)				75146 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
BLUESTEM RESOURCES LLC				102613																		
MARTIN, FRANK				WELL #:		1	RRCID -> 061409				COMPL. DATE 06/07/1984				TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3229 - 0							
11	180 N	95	-0-	-85	-0-	95	2							N		-0-					120	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-									N		-0-					120	
01	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2							N		-0-					120	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2							N		-0-					120	
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2							N		-0-					120	
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2							N		-0-					120	

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613										
MARTIN, FRANK -27-		WELL #:		1	RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH		3850	PERF. 2994 - 3004		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-			-0-
12		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
01		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
03		186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-			-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-

GRAHAM				WELL #:	25	RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH		3804	PERF. N/A	
11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
12		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-

BRECK-HARRIS				WELL #:	1	RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH		3450	PERF. 2980 - 2983	
11		630 N	514	-0-	-116	-0-	514	2		N	-0-			-0-
12		651 N	437	-0-	-214	-0-	437	2		N	-0-			-0-
01		620 N	388	-0-	-232	-0-	388	2		N	-0-			-0-
02		476 N	352	-0-	-124	-0-	352	2		N	-0-			-0-
03		434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2		N	-0-			-0-
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK				WELL #:	29	RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH		3900	PERF. N/A	
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
01		310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2		N	-0-			-0-
02		280 N	248	-0-	-32	-0-	248	2		N	-0-			-0-
03		310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2		N	-0-			-0-
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-

MIDAS				WELL #:	3	RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH		3444	PERF. 3403 - 0	
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-

CHANCE				WELL #:	1	RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH		3240	PERF. 2983 - 2993	
11		300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-			-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
01		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-
02		280 N	206	-0-	-74	-0-	206	2		N	-0-			-0-
03		279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2		N	-0-			-0-
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH		3356	PERF. 3240 - 3256	
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
01		124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02		112 N	13	-0-	-99	-0-	13	2		N	-0-			-0-
03		124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613										
BOLES		WELL #:		4	RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH		3308	PERF. 3198 - 3242		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	690 N	569	-0-	-121	-0-	569	2			N	-0-			-0-
12	651 N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-			-0-
01	713 N	496	-0-	-217	-0-	496	2			N	-0-			-0-
02	532 N	456	-0-	-76	-0-	456	2			N	-0-			-0-
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-			-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #:		4	RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH		3393	PERF. 2920 - 2950		
11	630 N	464	-0-	-166	-0-	464	2			N	-0-			-0-
12	651 N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-			-0-
01	620 N	429	-0-	-191	-0-	429	2			N	-0-			-0-
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-			-0-
03	496 N	412	-0-	-84	-0-	412	2			N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:		614284	RRCID -> 197391		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH		3685	PERF. 3096 - 3116		
LONG		1												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		638494	RRCID -> 129451		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH		3968	PERF. 3141 - 3183		
BORCHERS-WILBAR		1												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		726791	RRCID -> 091704		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH		3421	PERF. 1932 - 1944		
TUCKER, LINUS		1												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		817555	RRCID -> 068862		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH		3800	PERF. 2976 - 3232		
LANIER, S.S.		4												
11	1170 N	1060	-0-	-110	-0-	53	1	1007	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	40	1	1051	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	64	1	1042	3	N	-0-			-0-
02	980 N	930	-0-	-50	-0-	53	1	877	3	N	-0-			-0-
03	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	59	1	1000	3	N	-0-			-0-
04	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	62	1	970	3	N	-0-			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)												CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																
SHERMAN, ROBERT																
WELL #: 2																
RRCID -> 069224																
COMPL. DATE 11/21/1976																
TOTAL DEPTH 3500																
PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	N	-0-					-0-
12	558 N	516	-0-	-42	-0-	17	1	499	3	N	-0-					-0-
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	27	1	477	3	N	-0-					-0-
02	504 N	397	-0-	-107	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	26	1	474	3	N	-0-					-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29	1	490	3	N	-0-					-0-
SHERMAN, ROBERT																
WELL #: 3																
RRCID -> 071554																
COMPL. DATE 04/03/1987																
TOTAL DEPTH 3500																
PERF. 2952 - 3178																
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	829	3	N	-0-					-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	27	1	797	3	N	-0-					-0-
01	899 N	840	-0-	-59	-0-	45	1	795	3	N	-0-					-0-
02	812 N	763	-0-	-49	-0-	40	1	723	3	N	-0-					-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	45	1	831	3	N	-0-					-0-
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	44	1	748	3	N	-0-					-0-
LANIER, S. S.																
WELL #: 8																
RRCID -> 171483																
COMPL. DATE 11/30/1998																
TOTAL DEPTH 3001																
PERF. 2912 - 3001																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANIER, S. S.																
WELL #: 10																
RRCID -> 181613																
COMPL. DATE 10/30/2000																
TOTAL DEPTH 3103																
PERF. 2950 - 2966																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LANIER, S. S.																
WELL #: 11																
RRCID -> 216229																
COMPL. DATE 04/25/2006																
TOTAL DEPTH 3144																
PERF. 2960 - 3020																
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
HERRERA																
WELL #: 6																
RRCID -> 247981																
COMPL. DATE 06/05/2018																
TOTAL DEPTH 3451																
PERF. 3016 - 3026																
11	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	168	1	1064	3	N	-0-					-0-
12	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	156	1	1051	3	N	-0-					-0-
01	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	181	1	1048	3	N	-0-					-0-
02	1148 N	1109	-0-	-39	-0-	162	1	947	3	N	-0-					-0-
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	178	1	1049	3	N	-0-					-0-
04	1200 N	1059	-0-	-141	-0-	169	1	890	3	N	-0-					-0-
HERRERA																
WELL #: 5																
RRCID -> 284744																
COMPL. DATE 07/10/2018																
TOTAL DEPTH 3485																
PERF. 3026 - 3033																
11	930 N	835	-0-	-95	-0-	43	1	792	3	N	-0-					-0-
12	992 N	907	-0-	-85	-0-	34	1	873	3	N	-0-					-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	3	N	-0-					-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	47	1	765	3	N	-0-					-0-
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	53	1	876	3	N	-0-					-0-
04	870 N	821	-0-	-49	-0-	50	1	771	3	N	-0-					-0-

REID-MCLENNAN (MISS.) DELTA OIL & GAS LTD. EVERETT			75728 500 213703		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
			WELL #:	1	RRCID ->	241791	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4389	PERF.	4369 - 4379			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282 3					N	-0-			-0-
12	341 N	265	-0-	-76	-0-	265 3					N	-0-			-0-
01	341 N	261	-0-	-80	-0-	261 3					N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3					N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3					N	-0-			-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3					N	-0-			-0-
ALLAR			WELL #:		2	RRCID ->	249649	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	4365 - 4371		
11	990 N	972	-0-	-18	-0-	972 3					N	-0-			-0-
12	1023 N	799	-0-	-224	-0-	799 3					N	-0-			-0-
01	992 N	834	-0-	-158	-0-	834 3					N	-0-			-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3					N	-0-			-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3					N	-0-			-0-
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3					N	-0-			-0-
REILLY RANCH (CONGL.) RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. REILLY, T. W.			75760 500 709694		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
			WELL #:		RRCID ->	091305	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	4688	PERF.	4574 - 4581			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____			09/05/2012									
RENO (CONGL.) BKV BARNETT, LLC JACKSON, GLADYS			75961 666 072504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
			WELL #:	1	RRCID ->	078517	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4300 - 4494			
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2					Y	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2					Y	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2					Y	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2					Y	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2					Y	-0-			-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2					Y	-0-			-0-
YOUNG, MARY M.			WELL #:		1	RRCID ->	084194	COMPL. DATE	03/18/2021	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5838 - 5865		
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2					Y	-0-			-0-
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2					Y	-0-			-0-
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2					Y	-0-			-0-
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2					Y	-0-			-0-
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2					Y	-0-			-0-
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2					Y	-0-			-0-
JACKSON, GLADYS			WELL #:		2	RRCID ->	084560	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4170 - 4460		
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2					Y	-0-			3
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2					Y	-0-			3
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2					Y	-0-			3
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2					Y	-0-			3
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2					Y	-0-			3
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2					Y	-0-			3

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
BKV BARNETT, LLC		//CONT.//		072504						
EARP, M.L. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
JACKSON, GLADYS										
		WELL #:		3	RRCID -> 114213		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508	
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-
BRG LONE STAR LTD.										
SPRINGFIELD		WELL #:		090870 1	RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A	
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-	105
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	3	108
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-	108
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	2	110
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	2	112
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	1	113
SMITH										
		WELL #:		1	RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110	
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3	N	-0-	100
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3	N	-0-	100
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3	N	-0-	100
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3	N	-0-	100
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	3	N	6 9	105
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	3	N	6 9	110
COOMER										
		WELL #:		1	RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755	
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	54
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	54
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	54
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	54
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3	N	-0-	54
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	3	N	-0-	54
DIKES, W.R.										
		WELL #:		2	RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476	
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	10
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	10
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3	N	-0-	10
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351	3	N	-0-	10
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	401	3	N	6 9	15
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	414	3	N	6 9	20

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-	-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 3	N	-0-	-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-	-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-	-0-
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3	N	-0-	-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-	-0-
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330	
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-	20
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3	N	-0-	20
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3	N	-0-	20
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-	20
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1076 3	29 9 N	26	46
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1041 3	1 9 N	1	47
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308							
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084664		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SOMERSET OPERATING, LLC		101481							
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 078699		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388	
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	50
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	50
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	50
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
COOPER "B"		WELL #: 1 T		RRCID -> 083881		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481												
CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 090990		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5264 - 6189				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2				N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2				N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2				N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 099029		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5128 - 5136				
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2				N	-0-			19
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2				N	-0-			19
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2				N	-0-			19
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2				N	-0-			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
CASE RESOURCES, LLC		139140		RRCID -> 092713		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5293 - 5305				
FELLERS, R.		WELL #: 1												
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-
SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127619		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 5894 - 5904				
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3				N	-0-			-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3				N	-0-			-0-
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3				N	-0-			-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3				N	-0-			-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3				N	-0-			-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3				N	-0-			-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		RRCID -> 092554		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5512 - 5518				
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #: 1												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LINDSEY, MAURICE		501402		RRCID -> 081714		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5256 - 5266				
BROWDER, E.		WELL #: 1												
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER											
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930																
HARMS, W. C.		WELL #:		2 L	RRCID ->	078810	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL	DEPTH	6120	PERF. 5871 - 5881								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		780 N	758	-0-	-22	-0-	758	2				N	-0-							47
12		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2				N	-0-							47
01		961 N	783	-0-	-178	-0-	783	2				N	-0-							47
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2				N	-0-							47
03		1054 N	953	-0-	-101	-0-	953	2				N	-0-							47
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2				N	-0-							47
MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL	DEPTH	6191	PERF. 5230 - 5884								
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2				N	-0-							-0-
12		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2				N	-0-							-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-							-0-
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2				N	-0-							-0-
03		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2				N	-0-							-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-							-0-
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL	DEPTH	6127	PERF. 5702 - 5714								
11		1020 N	918	-0-	-102	-0-	918	2				N	-0-							113
12		1023 N	991	-0-	-32	-0-	991	2				N	-0-							113
01		899 N	865	-0-	-34	-0-	848	2		17	9	N	15							128
02		868 N	731	-0-	-137	-0-	731	2				N	-0-							128
03		992 N	937	-0-	-55	-0-	936	2		1	9	N	1							129
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2				N	-0-							129
HUTCHESON		WELL #:		1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL	DEPTH	6316	PERF. 5290 - 5296								
11		930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2				N	-0-							36
12		1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1015	2		1	9	N	1							37
01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2				N	-0-							37
02		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2				N	-0-							37
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2				N	-0-							37
04		990 N	911	-0-	-79	-0-	911	2				N	-0-							37
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								
11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2				Y	-0-							-0-
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2				Y	-0-							-0-
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2				Y	-0-							-0-
02		364 N	359	-0-	-5	-0-	359	2				Y	-0-							-0-
03		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2				Y	-0-							-0-
04		450 N	415	-0-	-35	-0-	415	2				Y	-0-							-0-
BRG LONE STAR LTD.				090870																
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	077470	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL	DEPTH	6100	PERF. 4502 - 4670								
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3				N	-0-							16
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3				N	-0-							16
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3				N	-0-							16
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3				N	-0-							16
03		522 N	522	-0-	-0-	-0-	516	3		6	9	N	5							21
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	496	3		6	9	N	5							26

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.// 75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
SMITH, E.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					27
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					27
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					27
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					27
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1590	3	6	9	N	5					32
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1513	3	6	9	N	5					37

NEWSOM				WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196						
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672								
RITCHIE, MARGARET, H.		WELL #: 1														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
THOMAS		WELL #: 1														
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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		RRCID -> 135886		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289								
STROUD		WELL #: 1														
11	1170 N	1034	-0-	-136	-0-	1034	2			N	-0-					21
12	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			N	-0-					21
01	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1033	2			N	-0-					21
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					21
03	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					21
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					21

ROSE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 136997		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098						
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					22
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					22
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					22
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					22
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					22
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					22

REYNOLDS, P. (STRAWN 2100)				76139 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
JUSTICE				WELL #: 1	RRCID -> 103203	COMPL. DATE 11/10/1982	TOTAL DEPTH 4167	PERF. 2100 - 2104				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
RHODES (STRAWN 1700)				76231 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
BARTON R. M. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 063762	COMPL. DATE 09/18/1978	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 1734 - 1740				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
FINCH, M M				WELL #: 1	RRCID -> 079915	COMPL. DATE 11/20/1978	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1694 - 1702				
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
FINCH, M.M. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 090220	COMPL. DATE 09/07/1980	TOTAL DEPTH 1734	PERF. 1662 - 1672				
11	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHONE RANCH (MORRIS)		76265 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622								
RHONE, DON		WELL #: 1	RRCID -> 103818		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2349 - 2355	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317								
RHONE, DON "A"		WELL #: 1 A	RRCID -> 109286		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2358 - 2362	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	626 3	61 9	N	55	97
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	634 3	44 9	N	40	137
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	532 3	40 9	N	36	173
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	554 3	51 9	N	46	47
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	646 3	52 9	N	47	30
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	567 3	50 9	N	45	75

RICHARDSON (4050)		76473 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BLUESTEM RESOURCES LLC		102613								
GREEN "X"		WELL #: 1X	RRCID -> 120148		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4083 - 4089	
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	302 2		N	-0-	-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-	-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2		N	-0-	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-	-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-	-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	-0-

RICHEY (DUFFER)		76490 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445								
HILL (LAKE SAND) SWD		WELL #: 2	RRCID -> 234284		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2257 - 2352	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		573657								
WRIGHT, W. B.		WELL #: 1	RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3854 - 3885	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-	105
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1143			N	NO RPT	105
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-	105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-	105
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-	105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1143			N	-0-	105

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657								
WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 127755		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3758 - 3782	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	388			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	388			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	388			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	388			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	388			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	388			N	NO RPT		-0-
NT MINERALS, LLC				615872								
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		8	RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3918 - 3934	
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-		-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3815 - 3823	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
AGNELL, W.A.		WELL #:		1	RRCID -> 119721		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 4101		PERF. 3836 - 3846	
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		144
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	410	3	N	2		146
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3	N	-0-		146
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	332	3	N	2		148
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3	N	-0-		148
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		148
KIPP-BROOKINGS		WELL #:		1	RRCID -> 122318		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3712 - 3732	
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-		52
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-		52
01	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3	N	-0-		52
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-		52
03	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	3	N	-0-		52
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-		52
ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID -> 127460		COMPL. DATE 05/31/1988		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3758 - 3816	
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		33
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-		33
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		33
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-		33
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3	N	-0-		33
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		33

RICKELS (CONGLOMERATE)		76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
CHEROKEE OPERATING		147433												
KENNEDY		WELL #:		RRCID -> 127186		COMPL. DATE 03/20/1988		TOTAL DEPTH		4584 PERF. 3984 - 3990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								146
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								146
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								146
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								146
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								146
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-								146
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007														
PETEX		659782												
MCCLUSKEY		WELL #: G 2		RRCID -> 042889		COMPL. DATE 02/05/1967		TOTAL DEPTH		4168 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
MILAM, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 130993		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH		4608 PERF. 4094 - 4099				
11	2532 R	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	2						-0-
12	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	2						-0-
01	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2						-0-
02	1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	1986	2						-0-
03	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	2						-0-
04	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	2068	2						-0-
SKY RESOURCES, INC.		786408												
CORBETT		WELL #: 2		RRCID -> 100251		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH		4235 PERF. 4004 - 4014				
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3						-0-
12	196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3						-0-
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3						-0-
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3						-0-
03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3						-0-
04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3						-0-
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH		4214 PERF. 4102 - 4110				
11	1229 R	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	3						-0-
12	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	3						-0-
01	713 #	661	-0-	-52	-0-	-0-	661	3						-0-
02	644 #	637	-0-	-7	-0-	-0-	637	3						-0-
03	713 #	693	-0-	-20	-0-	-0-	693	3						-0-
04	690 #	652	-0-	-38	-0-	-0-	652	3						-0-
HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH		4157 PERF. 3997 - 4058				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408												
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342	COMPL. DATE 08/25/1994	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3982 - 3990							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 #	558	-0-	-192	-0-	558	3			N	-0-			-0-
12	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
01	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-
02	700 #	694	-0-	-6	-0-	694	3			N	-0-			-0-
03	775 #	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-			-0-
04	750 #	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-			-0-
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044	COMPL. DATE 12/01/1998	TOTAL DEPTH 4313	PERF. 3986 - 4066							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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							
11	1980 #	1920	-0-	-60	-0-	1920	3			N	-0-			28
12	2046 #	1880	-0-	-166	-0-	1880	3			N	-0-			28
01	2015 #	1976	-0-	-39	-0-	1976	3			N	-0-			28
02	1820 #	1805	-0-	-15	-0-	1805	3			N	-0-			28
03	1984 #	1939	-0-	-45	-0-	1939	3			N	-0-			28
04	1920 #	1902	-0-	-18	-0-	1902	3			N	-0-			28
BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863	COMPL. DATE 06/17/2011	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4041 - 4056							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
WOODSON OIL CO.		939420												
CORBETT, A. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018131	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)		76529 332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.		786408												
FORD, ED		WELL #: 1		RRCID -> 112557	COMPL. DATE 09/28/1982	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4124 - 4145							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)				76529 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
PETEX				659782														
HOLMAN				WELL #:	1	RRCID ->	146861	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	4217	PERF.	4007	-	4007			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DOLLAR "1077"				WELL #:	1	RRCID ->	149635	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	4026	-	4027			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
RICKELS "1074"				WELL #:	1	RRCID ->	152256	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	4231	PERF.	3998	-	4002			
11	3000 N	1149	-0-	-1851	4413	1149	2				N	-0-					-0-	
12	3100 N	1221	-0-	-1879	2534	1221	2				N	-0-					-0-	
01	3100 N	1242	-0-	-1858	676	1242	2				N	-0-					-0-	
02	1773 X	1097	-0-	-676	-0-	1097	2				N	-0-					-0-	
03	1612 X	1137	-0-	-475	-0-	1137	2				N	-0-					-0-	
04	1200 X	1084	-0-	-116	-0-	1084	2				N	-0-					-0-	
ALLAR "1034"				WELL #:	1	RRCID ->	155457	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	4110	-	4116			
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2				N	-0-					-0-	
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-					-0-	
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				N	-0-					-0-	
02	392 N	223	-0-	-169	-0-	223	2				N	-0-					-0-	
03	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2				N	-0-					-0-	
04	270 N	157	-0-	-113	-0-	157	2				N	-0-					-0-	
HOLMAN				WELL #:	3	RRCID ->	173852	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998	-	3999			
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-					44	
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-					44	
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-					44	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-					44	
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2				N	-0-					44	
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2				N	-0-					44	
CRETSINGER				WELL #:	1	RRCID ->	206861	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4166	-	4170			
11	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2				N	-0-					91	
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2				N	-0-					91	
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2				N	-0-					91	
02	1932 N	972	-0-	-960	-0-	972	2				N	-0-					91	
03	1953 N	1241	-0-	-712	-0-	1241	2				N	-0-					91	
04	1740 N	1178	-0-	-562	-0-	1178	2				N	-0-					91	
BURGESS "1100"				WELL #:	1	RRCID ->	206862	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	3968	-	3972			
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2				N	-0-					89	
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2				N	-0-					89	
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2				N	-0-					89	
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	2				N	-0-					89	
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2				N	-0-					89	
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2				N	-0-					89	

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1798 2						98
12	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1728 2	36 9	N				131
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		N				131
02	1680 N	1421	-0-	-259	-0-	1408 2	13 9	N				143
03	1767 N	1515	-0-	-252	-0-	1509 2	6 9	N				148
04	1830 N	1480	-0-	-350	-0-	1480 2		N				148
RIFE (CONGL. 3900) 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
RBR PRODUCTION, LLC 103371												
GREEN, FLORENCE WELL #: 25 RRCID -> 121072 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800												
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N				-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2025												
G & F OIL, INC. 292000												
RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215												
11	660 N	611	-0-	-49	-0-	608 2	3 9	N				221
12	651 N	630	-0-	-21	-0-	608 2	22 9	N		191 1		50
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	555 2	17 9	N				65
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	542 2	13 9	N				77
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	613 2	10 9	N				86
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N		NO RPT		86
KEATING ENERGY, INC. 453142												
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945												
11	1350 N	1074	-0-	-276	-0-	1074 2		N				42
12	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202 2		N				42
01	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1287 2		N				42
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N				42
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N				42
04	1260 N	1160	-0-	-100	-0-	1160 2		N				42
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
MCMURREY, M. H. WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A												
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N				31
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N				31
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2		N				31
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N				31
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N				31
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N				31
MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A												
11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N				9
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N				9
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N				9
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N				9
03	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N				9
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N				9

RIFE (CONGL. 3900)													CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY														
O'LAUGHLIN, MAURINE L. //CONT.// 631388														
WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2							54	
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2							54	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2							54	
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2							54	
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2							54	
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2							54	

MITCHELL														
WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856														
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2							27	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2							27	
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2							27	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2							27	
03	15 N	12	-0-	-3	-0-	12 2							27	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2							27	

STONEBRIAR OIL LLC														
MCCLURE J.M. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 061482 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A														
11	162 X	-0-	-0-	-162	-0-								-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	

TARPON OIL & GAS CO.														
RHODES RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 233613 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589														
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3							-0-	
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3							-0-	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3							-0-	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3							-0-	
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3							-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	

4W OPERATING, LLC														
FLOW DON L.														
WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A														
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 2							-0-	
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3							-0-	
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2							-0-	
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2							-0-	
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2							-0-	
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 2							-0-	

JOHNSON, HELEN A														
WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A														
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2							10	
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2							10	
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2							10	
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2							10	
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2							10	
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2							10	

RIFE (CONGL. 3900)														CNTY: PALO PINTO	
4W OPERATING, LLC															
JOHNSON, HELEN -A-															
WELL #: 5															
RRCID -> 074924															
COMPL. DATE 10/05/1977															
TOTAL DEPTH 4375															
PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-			1	
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			1	
01	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-			1	
02	280 N	206	-0-	-74	-0-	206	2			N	-0-			1	
03	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-			1	
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			1	
RIFE (CONGL. 4000)														CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.															
MCMURREY, M. H. D															
WELL #: 62D															
RRCID -> 104321															
COMPL. DATE 05/03/1980															
TOTAL DEPTH 4112															
PERF. 4039 - 4068															
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			8	
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			8	
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			8	
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			8	
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			8	
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			8	
MCMURREY, M. H. D															
WELL #: 66D															
RRCID -> 104712															
COMPL. DATE 02/08/1981															
TOTAL DEPTH 4215															
PERF. 4165 - 4175															
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			-0-	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-	
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-	
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-			-0-	
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-	
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-			-0-	
MCMURREY, M. H. C															
WELL #: 11C															
RRCID -> 119110															
COMPL. DATE 01/27/1989															
TOTAL DEPTH 4084															
PERF. 4030 - 4038															
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			60	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			60	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			60	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			60	
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			60	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			60	
RIFE (CONGL. 4150)														CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.															
MCMURREY, M. H.															
WELL #: 1															
RRCID -> 044194															
COMPL. DATE 05/07/1968															
TOTAL DEPTH 4136															
PERF. N/A															
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			20	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			20	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			20	
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			20	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			20	
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			20	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.															
WELL #: 39															
RRCID -> 128298															
COMPL. DATE 04/13/1987															
TOTAL DEPTH 4277															
PERF. 4012 - 4043															
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			84	
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			84	
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			84	
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			84	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			84	
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			84	

RIFE (CONGL. 4150)		//CONT.//		76655 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388	RRCID -> 198064		COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL	DEPTH	4223	PERF. 4034	-	4044			
MCMURREY, M. H.		WELL #:		629												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					13
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					13
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					13
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					13
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					13
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					13

RIFE (1600)				76655 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388					
MCMURREY, M.H.				WELL #: 28	RRCID -> 106720	COMPL. DATE 06/16/1983	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1621 - 1629
11	3	N	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-

RINGO (CONGL.)				76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
ESG RESOURCES LLC				101582					
CRAWFORD "B"				WELL #:	3	RRCID -> 136956	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 3720	PERF. 3364 - 3370
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.					911808														
PIERCE R.N.					WELL #:	2	RRCID -> 058811	COMPL. DATE 06/01/1974	TOTAL DEPTH	3487	PERF. 3370 -	3380							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-						

RINGO (CONG. UPPER)				76800 302	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
D.J. & T. ENERGY				196227							
CRAIN				WELL #:	1	RRCID -> 199570	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3247	- 3252
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROYE, D. S. J.				WELL #: 5		RRCID -> 073049		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3370		-		3384			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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			
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	-0-		80	3			Y	-0-					-0-	
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-		75	3			Y	-0-					-0-	
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	-0-		53	3			Y	-0-					-0-	
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	-0-		52	3			Y	-0-					-0-	
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		72	3			Y	-0-					-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	3			Y	-0-					-0-	
ROCKING R (MISS)				77164 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO									
TARPON OIL & GAS CO.				836178															
ROCKING R RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 254114		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3790		-		3810			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROBBIE DAVIS (CONGL.)				77226 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
PETEX				659782															
GRAHAM "1034"				WELL #: 1		RRCID -> 183410		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4082		-		4088			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4082		-		4083			
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-		436	2			N	-0-					-0-	
12	465 N	359	-0-	-106	-0-	-0-		359	2			N	-0-					-0-	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-		355	2			N	-0-					-0-	
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ROBBIE DAVIS (CONGL.)														
PETEX														
WALKER "1302"														
//CONT.// 77226 075					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 659782										CNTY: STEPHENS				
WELL #: 1					RRCID -> 237917					COMPL. DATE 04/08/2008				
										TOTAL DEPTH 4292				
										PERF. 4086 - 4100				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5)														
SHAIDA, JOHN H.														
GRIFFIN, J.M.														
77308 300					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
768650										CNTY: EASTLAND				
WELL #: 6					RRCID -> 117626					COMPL. DATE 07/11/1984				
										TOTAL DEPTH 3620				
										PERF. 3396 - 3416				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	18
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	18
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	18
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	18
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	18
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	18
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														
ROBERTSON CSL														
817555														
WELL #: 9 U					RRCID -> 091896					COMPL. DATE 12/22/1980				
										TOTAL DEPTH 3696				
										PERF. N/A				
11	541	N		541	-0-	-0-		-0-	72	1	469	3	N	80
12	546	N		546	-0-	-0-		-0-	58	1	488	3	N	80
01	527	N		423	-0-	-104		-0-	56	1	367	3	N	80
02	504	N		429	-0-	-75		-0-	53	1	376	3	N	80
03	558	N		513	-0-	-45		-0-	61	1	452	3	N	80
04	531	N		531	-0-	-0-		-0-	63	1	468	3	N	80
ROBINETT (MISS)														
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC														
ROBINETT UNIT														
77403 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
425206										CNTY: COMANCHE				
WELL #: 1					RRCID -> 254197					COMPL. DATE 10/15/2009				
										TOTAL DEPTH 2896				
										PERF. 2880 - 2896				
11	249	N		249	-0-	-0-		-0-	249	2			N	-0-
12	294	N		294	-0-	-0-		-0-	294	2			N	-0-
01	289	N		289	-0-	-0-		-0-	289	2			N	-0-
02	62	N		62	-0-	-0-		-0-	62	2			N	-0-
03	8	N		8	-0-	-0-		-0-	8	2			N	-0-
04	1	N		1	-0-	-0-		-0-	1	2			N	-0-
BARRICK UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 280651					COMPL. DATE 07/09/2016				
										TOTAL DEPTH 3065				
										PERF. 2949 - 2954				
11	1	N		1	-0-	-0-		-0-	1	1			N	49
12	1	N		1	-0-	-0-		-0-	1	1			N	49
01	1	N		1	-0-	-0-		-0-	1	1			N	49
02	1	N		1	-0-	-0-		-0-	1	1			N	49
03	1	N		1	-0-	-0-		-0-	1	1			N	49
04	1	N		1	-0-	-0-		-0-	1	1			N	49
GOLDEN														
WELL #: 1					RRCID -> 281214					COMPL. DATE 09/22/2016				
										TOTAL DEPTH 3130				
										PERF. 2905 - 2944				
11	1	N		1	-0-	-0-		-0-	1	1			N	61
12	1	N		1	-0-	-0-		-0-	1	1			N	61
01	567	N		567	-0-	-0-		-0-	567	2			N	61
02	398	N		398	-0-	-0-		-0-	398	1			N	61
03	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	61
04	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROBL (CONGLOMERATE)										77450 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC										614284						
ROBERSON										WELL #: 1	RRCID -> 116916	COMPL. DATE 02/01/2010	TOTAL DEPTH 4059	PERF. 3982	-	3996
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROBERSON										WELL #: 2	RRCID -> 120144	COMPL. DATE 02/01/2010	TOTAL DEPTH 4113	PERF. 3892	-	3898
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-				-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-				-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-				-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TABOR CREEK OIL COMPANY										834335						
WALKER-BUCKLER "72"										WELL #: 1	RRCID -> 124866	COMPL. DATE 07/16/1987	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4748	-	4797
11	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			Y	-0-				109
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-				109
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-				109
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				109

ROCKWELL (GARDNER) BASIN OPERATING INC. WALKER BUCKLER 78														77757 700 054545 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 131948				EXEMPT COMPL. DATE 09/08/1989				TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743				CNTY: SHACKELFORD			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
									AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE														
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200		3			N	-0-						-0-												
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185		3			N	-0-						-0-												
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192		3			N	-0-						-0-												
02		196 N	178	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	178		3			N	-0-						-0-												
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197		3			N	-0-						-0-												
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION WALKER-BUCKLER														800750 WELL #: 2A				RRCID -> 102463				COMPL. DATE 10/08/1982				TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890							
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	779		2	33	9	N	30	167	1				62												
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	547		2	4	9	N	4						66												
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261		2			N	-0-						66												
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279		2			N	-0-						66												
03		403 N	314	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	314		2			N	-0-						66												
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	307		2			N	-0-						66												
WALKER-BUCKLER														WELL #: A 3				RRCID -> 103286				COMPL. DATE 11/16/1982				TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590							
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
ROCKY MOUNTAIN (COMYN) EASTLAND OPERATING, L.L.C. BALKUM-GINGO "B"														77786 400 239726 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED RRCID -> 106632				EXEMPT COMPL. DATE 06/21/1983				TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414				CNTY: CALLAHAN			
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4		3			N	-0-						39												
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7		3			N	-0-						39												
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7		3			N	-0-						39												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39												
BALKUM-GINGO "B"														WELL #: 4				RRCID -> 106633				COMPL. DATE 05/21/1983				TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424							
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67		3			N	-0-						-0-												
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173		3			N	-0-						-0-												
01		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370		3			N	-0-						-0-												
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15		3			N	-0-						-0-												
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10		3			N	-0-						-0-												
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8		3			N	-0-						-0-												
BALKUM-GINGO "B"														WELL #: 2				RRCID -> 106814				COMPL. DATE 05/06/1983				TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372							
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5		3			N	-0-						-0-												
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7		3			N	-0-						-0-												
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7		3			N	-0-						-0-												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-												

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.// 77786 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726							
GRIDER		WELL #: 1		RRCID -> 295275		COMPL. DATE 04/21/1985		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3415 - 3424	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
Q A P SERVICES, INC.		684429							
GARRETT, G.		WELL #: 1		RRCID -> 108114		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440	
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2		N	-0-
02	252 N	21	-0-	-231	-0-	21 2		N	-0-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	218 2		N	-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219 2		N	-0-
ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)		77787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196							
HARRIS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 087288		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4148 - 4154	
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ROGERS RANCH (CONGL.)		77932 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		213703							
ROGERS, R. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 069880		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 070621		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A	
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	13
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	13
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	13
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	13
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	13
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	13
WRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 260693		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 4570 PERF. 3898 - 3909	
11	5940	5940	-0-	-0-	-0-	5940 3		N	22
12	5915	5915	-0-	-0-	-0-	5915 3		N	22
01	4988	4988	-0-	-0-	-0-	4988 3		N	22
02	4496	4496	-0-	-0-	-0-	4496 3		N	22
03	4836	4283	-0-	-553	-0-	4283 3		N	22
04	5713	5713	-0-	-0-	-0-	5713 3		N	22

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-		
12		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-		
01		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-		
02		1176 N	729	-0-	-447	-0-	729	2			N	-0-					-0-		
03		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-		
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-		
ROYALL										WELL #: 2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3710 - 3724	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					28		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28		
RAYMOND, LES										WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 4072 - 4074	
11		3705	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					27		
12		4429	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					27		
01		3372	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					27		
02		2744	1802	-0-	-942	-0-	1802	2			N	-0-					27		
03		4044	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					27		
04		3419	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					27		
RAYMOND, LES										WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
ROGERS										WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072	
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-		
12		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-		
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-		
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-		
03		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-		
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-		
ROGERS										WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

RUSSELL (DUFFER) PETEX MCKELVAIN			78995 500 659782			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
			WELL #:			1	RRCID -> 098302			COMPL. DATE 01/20/1982			TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3864 - 3874					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC O'CONNOR			822615 WELL #:			1	RRCID -> 120290			COMPL. DATE 01/02/1986			TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798					
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2026																		
O'CONNOR "A"			WELL #:			1	RRCID -> 120504			COMPL. DATE 01/27/1986			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940					
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
O'CONNOR "A"			WELL #:			3	RRCID -> 120505			COMPL. DATE 01/17/1986			TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RYAN (BEND CONGLOMERATE) MAYO, EDDIE YOUNG			79145 333 536900			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
			WELL #:				RRCID -> 135962			COMPL. DATE 01/31/1983			TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013																		
RYAN (CONGL. 4365) EAGLERIDGE OPERATING, LLC WILLINGHAM			79145 350 238462			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
			WELL #:			1	RRCID -> 085662			COMPL. DATE 11/21/1979			TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373					
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2026																		

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462							
WILLINGHAM		WELL #:		2	RRCID -> 086865	COMPL. DATE 02/25/1980	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 4380	-	4386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2026											
WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID -> 091003	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH 4408	PERF. 4245	-	4250	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					-0-	
MCDERMETT OIL STRINGER		WELL #:		546834	RRCID -> 098041	COMPL. DATE 07/22/1981	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4280	-	4285	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992											
SDC (GARDNER, LOWER)		79222 225		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		703609									
SNYDER "66"		WELL #:		2	RRCID -> 153933	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH 4278	PERF. 3000	-	3038	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
S.E.C. (MARBLE FALLS)		79225 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.		188579									
MCFARLANE		WELL #:		1	RRCID -> 082680	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2804	-	2808	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2				-0-	
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2				-0-	
01	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 2				-0-	
02	364 N	281	-0-	-83	-0-	281 2				-0-	
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2				-0-	
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2				-0-	
SABANA (MARBLE FALLS)		79348 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
WILSON, CLAYTON		WELL #:		1	RRCID -> 125628	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 3494	PERF. 3027	-	3120	
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3				99	
12	496 N	245	-0-	-251	-0-	236 3	9 9			107	
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3				107	
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3				107	
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3				107	
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573 3	1 9			108	

SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
BUSHNELL, H.		WELL #: 1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
EMMA KENT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138690		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 3173			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LONG, TONY		WELL #: 1		RRCID -> 143762		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098			
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-
12	310 N	223	-0-	-87	-0-	-0-	223 3		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-	-0-
KENT HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106			
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	2
12	12 N	4	-0-	-8	-0-	-0-	4 3		N	-0-	2
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	2
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	2
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	2
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4 3		N	-0-	2
BUSHNELL, HUGH		WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 3121			
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	52
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6 3		N	-0-	52
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	52
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	52
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	52
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	52
HUNT, J. B.		WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3066 - 3178			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	13
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	13
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	13
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	13
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	13

SABANA (STRAWN)		79348 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
BUSHNELL, H.		WELL #:		1A	RRCID ->	120146	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	1935	PERF. 1852 - 1858
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-
12		9 N	2	-0-	-7	-0-		2 3		N	-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-
SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER)		79788 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ESG RESOURCES LLC		101582									
HEARN, C.T.		WELL #:		1	RRCID ->	093482	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4627 - 4642
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
SALESVILLE, WEST (CONGL)		79790 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
DOW, W. S.		WELL #:		1 T	RRCID ->	056387	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	4793	PERF. N/A
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2			N	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2			N	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2			N	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2			N	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2			N	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2			N	-0-
HOLLAND JANET W-D-		WELL #:		1 D	RRCID ->	063242	COMPL. DATE	06/03/1975	TOTAL DEPTH	4770	PERF. N/A
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 2			N	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-
SANDRA K (STRAWN)		80612 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
RHYNE, J.V.		706379									
WENNINGER, W. GU		WELL #:		1	RRCID ->	130095	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	4712	PERF. 3162 - 3185
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
SANTA ANNA (BRENEKE)		80827 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
RUSSELL, S.M.		WELL #:		1	RRCID ->	086060	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	1589	PERF. 1504 - 1512
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SANTA ANNA (BRENEKE)			//CONT.//		80827 125	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN							
TUCKER, BILL					872298														
EUBANKS, OZRO			WELL #:		1A	RRCID ->	018152	COMPL. DATE	01/03/1954	TOTAL	DEPTH	1949	PERF. 1824	-	1835				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)					80827 625	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN							
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC					078050														
FERGUSON, H. C. & GIESECKE			WELL #:		1	RRCID ->	018166	COMPL. DATE	02/15/1943	TOTAL	DEPTH	2263	PERF. 2214	-	2265				
11	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	7	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MUERY, ELLA G.			WELL #:		1	RRCID ->	018233	COMPL. DATE	02/19/1950	TOTAL	DEPTH	2246	PERF. 2165	-	2205				
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	7	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
RIORDAN, J. L.			WELL #:		1	RRCID ->	018241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 2221	-	2255				
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	7	N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.					140622														
GARRETT, G. W.			WELL #:		9	RRCID ->	018167	COMPL. DATE	06/29/1934	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 2218	-	2285				
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLT, W. F.			WELL #:		1	RRCID ->	018171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 2240	-	2385				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				//CONT.//	140622															
HOLT, W. F., ET AL				WELL #:	2	RRCID -> 018172				COMPL. DATE	02/12/1946	TOTAL DEPTH	2284	PERF.	2125 -	2182				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
WATSON, T. C.				WELL #:	4	RRCID -> 018199				COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2307 -	2354				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273							N	NO RPT						153
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273							N	NO RPT						153
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273							N	NO RPT						153
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273							N	NO RPT						153
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273							N	NO RPT						153
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273							N	NO RPT						153
C. G. & O. CO. -WELLS-, J.				WELL #:	1	RRCID -> 018200				COMPL. DATE	01/11/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2211 -	2275				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
DUGGINS, S. H.				WELL #:	1	RRCID -> 018222				COMPL. DATE	10/07/1942	TOTAL DEPTH	2196	PERF.	2134 -	2196				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135							N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135							N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135							N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1135							N	NO RPT						-0-
DUGGINS, S. H.				WELL #:	2	RRCID -> 018223				COMPL. DATE	04/10/1945	TOTAL DEPTH	2202	PERF.	2128 -	2202				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067							N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067							N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067							N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1067							N	NO RPT						-0-
HARGETT, HAYDEN				WELL #:	1	RRCID -> 018227				COMPL. DATE	01/25/1945	TOTAL DEPTH	2197	PERF.	2131 -	2195				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022							N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022							N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022							N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022							N	NO RPT						-0-
NORRIS, H. O.				WELL #:	3	RRCID -> 018236				COMPL. DATE	09/30/1948	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	2090 -	2148				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														
RICHMOND, W. J.														
WELL #: 1 RRCID -> 018239 COMPL. DATE 06/29/1945 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2256 - 2315														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RICHMOND, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 018240 COMPL. DATE 10/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2246 - 2289														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STRANGE, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 018247 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2066 - 2150														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT		-0-
HOLT, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 018253 COMPL. DATE 07/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2254 - 2366														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT		-0-
NORRIS, H. O. WELL #: 4 RRCID -> 090776 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
DUGGINS, S.H. WELL #: 3 RRCID -> 102647 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 2172														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				//CONT.//	140622														
DUGGINS, S.H.				WELL #:	4	RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021						N	NO RPT					-0-	

POWELL, GARLAND				WELL #:	3A	RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2264 - 2340							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT					-0-	

HOLT, W. F.				WELL #:	5	RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491		PERF. 2310 - 2356							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32						Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32						Y	NO RPT					-0-	

CHANDLER OIL & GAS, LLC RENDLEMAN ESTATE				WELL #:	144355 2	RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2212 - 2260							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CREEK ENERGY, INC. HAYNES, E. S. -A-				WELL #:	188579 2	RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 2294		PERF. N/A							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HAYNES, E.S. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 089893		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2099 - 2128							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
CREEK ENERGY, INC.			//CONT.//	188579						
LINEBERRY, M.J.			WELL #:	B 1	RRCID ->	090374	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2196 PERF. 2108 - 2139
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880						
LLOYD, H. J.			WELL #:	2	RRCID ->	018179	COMPL. DATE	03/12/1945	TOTAL DEPTH	2164 PERF. 2115 - 2164
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NABOURS, J. C. MOLLIE			WELL #:	1	RRCID ->	018184	COMPL. DATE	10/04/1938	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2165 - 2225
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RUSSELL /CPC/			WELL #:	3	RRCID ->	018192	COMPL. DATE	08/20/1929	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2241 - 2275
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RUSSELL /CPC/			WELL #:	4	RRCID ->	018193	COMPL. DATE	01/10/1931	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2268 - 2323
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ADKISSON, ALBERT W.			WELL #:	1	RRCID ->	018214	COMPL. DATE	09/08/1945	TOTAL DEPTH	2200 PERF. 2127 - 2195
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//	88827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			//CONT.//	224880						
COUNTY OF COLEMAN			WELL #:	1	RRCID -> 018218	COMPL. DATE 04/07/1947	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 2102 -	2145
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

DUGGINS-FRENCH			WELL #:	1	RRCID -> 018220	COMPL. DATE 08/14/1944	TOTAL DEPTH	2179	PERF. 2110 -	2179
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LUCAS, F. L.			WELL #:	1	RRCID -> 018231	COMPL. DATE 03/14/1950	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2116 -	2162
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LUCAS, F. L.			WELL #:	2	RRCID -> 018232	COMPL. DATE 05/04/1951	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 2112 -	2149
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

RUSSELL, S. M.			WELL #:	1	RRCID -> 018242	COMPL. DATE 05/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2114 -	2177
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

RUSSELL, S. M.			WELL #:	2	RRCID -> 018243	COMPL. DATE 04/07/1946	TOTAL DEPTH	2101	PERF. 2055 -	2101
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

STRANGE, D.			WELL #:	1	RRCID -> 018246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2114 - 2179
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC WELLS, IRENE														CNTY: BROWN																			
//CONT.// 80827 625 //CONT.// 224880														ASSOCIATED					EXEMPT														
WELL #: 1														RRCID -> 018251					COMPL. DATE 07/14/1940					TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE												
11	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
12	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
01	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
02	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
03	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
04	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
GARRETT, G. W.														WELL #: 10					RRCID -> 075618					COMPL. DATE 02/22/1978					TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A				
11	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
12	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
01	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
02	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
03	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
04	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
RUSSELL, S.M.														WELL #: 5					RRCID -> 095151					COMPL. DATE 08/19/1981					TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134				
11	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
12	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
01	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
02	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
03	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
04	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
WELLS, IRENE														WELL #: 2					RRCID -> 095152					COMPL. DATE 07/10/1981					TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237				
11	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
12	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
01	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
02	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
03	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
04	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
NEWMAN, VIRGIL C.														WELL #: 4					RRCID -> 101039					COMPL. DATE 01/21/1981					TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302				
11	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						35												
12	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						35												
01	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						35												
02	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						35												
03	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						35												
04	0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						35												
EUBANK, CHARLES W. NEWMAN, V. C.														255145 WELL #: 2					RRCID -> 169241					COMPL. DATE 01/01/1997					TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2321				
11	DOMESTIC		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
12	DOMESTIC		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
01	DOMESTIC		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
02	DOMESTIC		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
03	DOMESTIC		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												
04	DOMESTIC		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-												

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//	88827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
RINGO RIG LLC				712386						
RENDELMAN, E. P.			WELL #:	9	RRCID -> 018191	COMPL. DATE 10/08/1959	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2210 -	2270
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SCHIRMACHER			WELL #:	1	RRCID -> 018194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2140 - 2209
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537				-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537				-0-
BLANTON			WELL #:	1	RRCID -> 018160	COMPL. DATE 08/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2105 -	2127
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108				-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108				-0-
CAMPBELL, HENRY			WELL #:	4	RRCID -> 018161	COMPL. DATE 12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2202 -	2245
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DAVIS, C. J. & LUCY R.			WELL #:	1	RRCID -> 018163	COMPL. DATE 10/20/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2222 -	2306
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530				-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098														
DAVIS, LUCY ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 018164		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2241 - 2290					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499						N	NO RPT						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499						N	NO RPT						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499						N	NO RPT						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499						N	NO RPT						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499						N	NO RPT						-0-
04	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					
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273						N	NO RPT						-0-
04	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					
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
JENNINGS			WELL #:		1	RRCID -> 018174		COMPL. DATE		11/14/1945	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2185 - 2211					
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816						N	NO RPT						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816						N	NO RPT						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816						N	NO RPT						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816						N	NO RPT						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816						N	NO RPT						-0-
04	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					
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305						N	NO RPT						-0-
04	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					
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1978						N	NO RPT						-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1978						N	NO RPT						-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1978						N	NO RPT						-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1978						N	NO RPT						-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1978						N	NO RPT						-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1978						N	NO RPT						-0-
LLOYD			WELL #:		1	RRCID -> 018178		COMPL. DATE		01/17/1941	TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2145 - 2196					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	748							N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	748							N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	748							N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	748							N	NO RPT						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	748							N	NO RPT						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	748							N	NO RPT						-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.// 748098																
MCCLURE, J. E.			WELL #: 2			RRCID -> 018180			COMPL. DATE 07/18/1956			TOTAL DEPTH 2450			PERF. 2352 - 2372				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	175						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	175						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	175						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	175						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	175						N	NO RPT					-0-	
REEVES, CARRIE					WELL #: 1			RRCID -> 018188			COMPL. DATE 05/13/1938			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 2237 - 2280		
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144						N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144						N	NO RPT					-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144						N	NO RPT					-0-	
RENDLEMAN					WELL #: 3			RRCID -> 018190			COMPL. DATE 08/30/1946			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 2155 - 2227		
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STUART, MRS. R. C. / COURTNEY WELLS/					WELL #: 1			RRCID -> 018197			COMPL. DATE 04/28/1951			TOTAL DEPTH 2148			PERF. 2085 - 2147		
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317						N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317						N	NO RPT					-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317						N	NO RPT					-0-	
WHEELER, BUD					WELL #: 1			RRCID -> 018201			COMPL. DATE 03/28/1946			TOTAL DEPTH 2183			PERF. 2125 - 2183		
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAKER, L. L. -B-					WELL #: 1			RRCID -> 018215			COMPL. DATE 09/26/1939			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 2238 - 2298		
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043						N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043						N	NO RPT					-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043						N	NO RPT					-0-	
BAKER, L. L. -B-					WELL #: 2			RRCID -> 018216			COMPL. DATE 04/08/1948			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 2168 - 2238		
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767						N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767						N	NO RPT					-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767						N	NO RPT					-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		88827 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149					N	NO RPT		-0-
04	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		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056					N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056					N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056					N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056					N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056					N	NO RPT		-0-
04	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		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585					N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585					N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585					N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585					N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585					N	NO RPT		-0-
04	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		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268					N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268					N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268					N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268					N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268					N	NO RPT		-0-
04	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		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405					N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405					N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405					N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405					N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405					N	NO RPT		-0-
04	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		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470					N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470					N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470					N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470					N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470					N	NO RPT		-0-
04	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		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397					N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397					N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397					N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397					N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397					N	NO RPT		-0-
04	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128						N	NO RPT						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128						N	NO RPT						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128						N	NO RPT						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128						N	NO RPT						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1128						N	NO RPT						-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-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						
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	134						N	NO RPT						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	134						N	NO RPT						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	134						N	NO RPT						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	134						N	NO RPT						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	134						N	NO RPT						-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	134						N	NO RPT						-0-
PITTARD				WELL #:		1	RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH		2686	PERF. N/A						
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1384						N	NO RPT						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1384						N	NO RPT						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1384						N	NO RPT						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1384						N	NO RPT						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1384						N	NO RPT						-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1384						N	NO RPT						-0-
PITTARD				WELL #:		2	RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH		2480	PERF. N/A						
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	890						N	NO RPT						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	890						N	NO RPT						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	890						N	NO RPT						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	890						N	NO RPT						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	890						N	NO RPT						-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-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						
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70						N	NO RPT						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70						N	NO RPT						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70						N	NO RPT						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70						N	NO RPT						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70						N	NO RPT						-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70						N	NO RPT						-0-
PITTARD, W. H. ESTATE A				WELL #:		2A	RRCID -> 075568		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH		2430	PERF. N/A						
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	572						N	NO RPT						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	572						N	NO RPT						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	572						N	NO RPT						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	572						N	NO RPT						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	572						N	NO RPT						-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	572						N	NO RPT						-0-
WHEELER, BUD				WELL #:		2	RRCID -> 091060		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH		2250	PERF. 2208 - 2216						
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		88827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
GOLSTON, ROY D.		WELL #:		3	RRCID -> 091731		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2154 - 2162	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CAMPBELL, HENRY		WELL #:		6	RRCID -> 091740		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2181 - 2199	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BLANTON, SARA		WELL #:		2	RRCID -> 095550		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 2336		PERF. 2104 - 2130	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT		-0-
GOLSTON, ROY D.		WELL #:		5	RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2230 - 2256	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT		-0-
SMITH-HOWARD		WELL #:		2	RRCID -> 102805		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2110 - 2151	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT		-0-
ERWIN		WELL #:		2	RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2136 - 2283	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202				N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				//CONT.//	748098												
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS				WELL #:	2	RRCID ->	127924	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2082 -	2092			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		316				N	NO RPT				-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		316				N	NO RPT				-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		316				N	NO RPT				-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		316				N	NO RPT				-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		316				N	NO RPT				-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		316				N	NO RPT				-0-	
MCCLURE, J. E.				WELL #:	4	RRCID ->	171988	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2280 -	2340			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		189				N	NO RPT				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		189				N	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		189				N	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		189				N	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		189				N	NO RPT				-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		189				N	NO RPT				-0-	
CRIMSON-WHEELER				WELL #:	1	RRCID ->	172024	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2114 -	2236			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-	
CRIMSON-STUART				WELL #:	1	RRCID ->	172139	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	2533	PERF.	2112 -	2254			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-	
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		277				N	NO RPT				-0-	
SANTO, S.E. (CONGL)					80962 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC					221932												
ANDREATTA, J.				WELL #:	2	RRCID ->	229093	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4032 -	4036			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-	
SCATTER (BEND)					81400 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.					850964												
WHEELER				WELL #:	1	RRCID ->	285243	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	4109	PERF.	3676 -	3786			
11	10099	X	10099	-0-	-0-		-0-	10099	3		N	-0-				95	
12	9987	X	9987	-0-	-0-		-0-	9987	3		N	-0-				95	
01	8048	X	8048	-0-	-0-		-0-	8048	3		N	-0-				95	
02	8363	X	8363	-0-	-0-		-0-	8363	3		N	-0-				95	
03	8947	X	8947	-0-	-0-		-0-	8834	3	113 9	N	103				198	
04	8433	X	8433	-0-	-0-		-0-	8433	3		N	-0-				198	

SCATTER (BEND)														CNTY: PALO PINTO	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.															
GILBERT															
WELL #: 1 RRCID -> 291894 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4171 - 4177															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	3		N	-0-				207	
12	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	3		N	-0-				207	
01	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	3		N	-0-				207	
02	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	3		N	-0-				207	
03	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	3		N	-0-				207	
04	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	3		N	-0-				207	
SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)														CNTY: SHACKELFORD	
SCOTT OPERATING, INC.															
GAIL, WILLA															
WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
SCHOEN GANG (GRAY)														CNTY: TAYLOR	
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.															
BLACKWOOD															
WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589															
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-				-0-	
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-				-0-	
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-				-0-	
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-				-0-	
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
SCHWARTZ (4200)														CNTY: PARKER	
LAFFOON FARM															
CASADOR -A-															
WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738															
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
SCRANTON, NW (DUFFER)														CNTY: CALLAHAN	
EX-CEL RESOURCES, LLC															
LEDBETTER															
WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860															
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-	
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-				-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

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	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-			28	1	52	3	N	-0-				-0-	
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	-0-			24	1	15	3	N	-0-				-0-	
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-			25	1	22	3	N	-0-				-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-							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									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SEAMAN (CONGL. 4000)		81982 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO											
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689																	
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-		WELL #: 1 T		RRCID -> 018260		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3824		- 3834							
11	240 N	63	-0-	-177	-0-	-0-			22	1	41	3	Y	-0-				-0-	
12	124 N	21	-0-	-103	-0-	-0-			13	1	8	3	Y	-0-				-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4015		- 4021							
11	330 N	66	-0-	-264	-0-	-0-			23	1	43	3	Y	-0-				24	
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-			38	1	24	3	Y	-0-				24	
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	-0-			26	1	23	3	Y	-0-				24	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-							Y	-0-				24	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-							Y	-0-				24	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-							Y	-0-				24	
SEDWICK (BEND CONGL.)		82080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD											
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543																	
OWENS, W. C.		WELL #: 1 A		RRCID -> 114216		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3927		- 3933							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD											
REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 127911		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4291		PERF. 3960		- 3966							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					43	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					43	

SEDWICK (CADD)		82080 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335														
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3628 - 3638								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
SERGIO (STRAWN)		82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
SWENSON		WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550								
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-					-0-
SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
TC OIL AND GAS, LLC		840303														
KEMP		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936								
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486														
DABNEY		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689														
SET RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014								
11	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3				N	-0-					30
12	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 3				N	-0-					30
01	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292 3				N	-0-					30
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3				N	-0-					30
03	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226 3				N	-0-					30
04	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 3				N	-0-					30
SET RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						
NEWMAN, GRAGG		WELL #:		3	RRCID -> 215288	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4006	-	4044
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	690 #	640	-0-	-50	-0-	640 3		N	-0-	51
12	620 #	612	-0-	-8	-0-	612 3		N	-0-	51
01	713 #	647	-0-	-66	-0-	647 3		N	-0-	51
02	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-	51
03	713 #	626	-0-	-87	-0-	626 3		N	-0-	51
04	630 #	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	51
SEVEN-ELEVEN (STRAWN)				82343 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
SELL		WELL #:		2R	RRCID -> 167598	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 2252	PERF. 1992	-	2092
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DELONG, HORACE				213146						
CHASTAIN, L.B.		WELL #:		1	RRCID -> 133768	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 1962	-	2014
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-	-0-
02	56 N	20	-0-	-36	-0-	20 3		N	-0-	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-
SHACKELFORD NE(MISS)				82518 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.				453142						
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21		WELL #:		1	RRCID -> 055910	COMPL. DATE 10/25/1989	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 4435	-	4500
11	60 #	8	-0-	-52	-0-	8 2		N	-0-	-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)		WELL #:		9	RRCID -> 131323	COMPL. DATE 07/10/1989	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4400	-	4430
11	1350 #	1295	-0-	-55	-0-	1295 2		N	-0-	-0-
12	1333 #	1325	-0-	-8	-0-	1325 2		N	-0-	-0-
01	1333 #	1286	-0-	-47	-0-	1286 2		N	-0-	-0-
02	1204 #	1092	-0-	-112	-0-	1092 2		N	-0-	-0-
03	1333 #	1080	-0-	-253	-0-	1080 2		N	-0-	-0-
04	1290 #	1120	-0-	-170	-0-	1120 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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHACKELFORD NE(MISS)			//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
MARTIN PETROLEUM CORP.			//CONT.//		530880												
BUCKLER, WALKER 523			WELL #:		3	RRCID -> 218249		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4596	PERF. 4403	-	4596		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RJD ENERGY, LLC					714310												
WALKER ESTATE			WELL #:		1 L	RRCID -> 056984		COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL	DEPTH	4700	PERF. 4380	-	4528		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT					-0-
WALKER-ESTATE 'A'			WELL #:		2	RRCID -> 105916		COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL	DEPTH	4630	PERF. 4342	-	4497		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALKER ESTATE A			WELL #:		A 3	RRCID -> 109175		COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL	DEPTH	4645	PERF. 4360	-	4435		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHACKELFORD COUNTY REGULAR					82522 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
JNS PRODUCTION, LLC					433134												
HARGROVE "D"			WELL #:		1	RRCID -> 124635		COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL	DEPTH	930	PERF. 828	-	832		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILLENNIUM OPERATING COMPANY					567486												
MUSSELMAN "24"			WELL #:		1	RRCID -> 196392		COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL	DEPTH	4136	PERF. 4075	-	4082		
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

SHACKELFORD COUNTY REGULAR				//CONT.//	82522 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
PETEX					659782						
BROOKS, TOM				WELL #:	1	RRCID -> 119282	COMPL. DATE 11/11/1985	TOTAL DEPTH	4048	PERF. 3708 - 3724	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						42
12	124 #	-0-	-0-	-70	-0-	54	2				42
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						42
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-						42
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						42
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						42
ROYALL				WELL #:	1	RRCID -> 143856	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 3724 - 3729	
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	97		97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
STASNEY WELL SERVICE, LLC					816067						
COOK RANCH				WELL #:	B301	RRCID -> 178615	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL DEPTH	5205	PERF. 1704 - 1718	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615						
BROOKS, LUCION				WELL #:	1	RRCID -> 165383	COMPL. DATE 12/10/1983	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3392 - 3396	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)					82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
BACON ENERGY					042398						
SHELTON-PIPPEN				WELL #:	7 A	RRCID -> 105498	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 446 - 451	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT		-0-
BASIN OPERATING INC.					054545						
SEDWICK, J. F.				WELL #:	1	RRCID -> 042529	COMPL. DATE 08/31/1967	TOTAL DEPTH	4478	PERF. N/A	
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.														058851													
COTTLE														WELL #:		7	RRCID -> 127332		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 3838 - 3841				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
11		379 N	379	-0-		-0-		-0-					379	2			N		-0-							-0-	
12		403 N	210	-0-		-193		-0-					210	2			N		-0-							-0-	
01		496 N	311	-0-		-185		-0-					311	2			N		-0-							-0-	
02		364 N	339	-0-		-25		-0-					339	2			N		-0-							-0-	
03		443 N	443	-0-		-0-		-0-					386	2		57 9	N		52		52	1				-0-	
04		408 N	408	-0-		-0-		-0-					408	2			N		-0-							-0-	
COTTLE														WELL #:		8D	RRCID -> 296173		COMPL. DATE 12/27/2023		TOTAL DEPTH 1980		PERF. 1898 - 1914				
11		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
AMRWR, LLC														102699													
DAVIS, MERRICK														WELL #:		2020	RRCID -> 167924		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 5208		PERF. 4894 - 4905				
11		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
CDJ OIL COMPANY, LLC														103321													
MATTHEWS														WELL #:		9	RRCID -> 126399		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 1526		PERF. 1310 - 1320				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
HOOKER 23														WELL #:		1	RRCID -> 160194		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 4713 - 4760				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							-0-	
DBC OPERATING COMPANY LLC														195725													
ISABELLA MARIE														WELL #: D 1		RRCID -> 261738		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4230 - 4238					
11		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							81	
12		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							81	
01		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							81	
02		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							81	
03		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							81	
04		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-									N		NO RPT							81	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
FTC CONSULTING, LLC										288423									
EDINGTON, ALICE "B"										WELL #: 3		RRCID -> 124236		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 830		PERF. 730 - 830	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
GORDON B SERVICES LLC										316115									
B & D "A"										WELL #: 2		RRCID -> 166552		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 400 - 760	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
JAMESON										WELL #: 1B		RRCID -> 178688		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3760 - 3766	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-				
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-				
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-				
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-				
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-				
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-				
JAMESON										WELL #: 2 B		RRCID -> 211438		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3950 - 3978	
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-				
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-				
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-				
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-				
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-				
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-				
HUDMAN										WELL #: 1		RRCID -> 261487		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 4055		PERF. 3950 - 3955	
11		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-			-0-				
12		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-			-0-				
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			-0-				
02		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			-0-				
03		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-			-0-				
04		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-				
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP.										412104									
PITTMAN GROUP										WELL #: 02/07/2013		RRCID -> 087867		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 4084 - 4088	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65				
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65				
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65				
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65				
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65				
PLUGGED AND ABANDONED																			

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														
JNS PRODUCTION, LLC														
HARGROVE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARGROVE "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 115827 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 940 PERF. 780 - 785														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JTC ROYALTIES LLC														
MCCOY														
WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEATING ENERGY, INC.														
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/														
WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15														
WELL #: 10 RRCID -> 082914 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 940 PERF. 879 - 889														
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
GROTHE, M. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350														
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			3
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			3
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			3
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			3
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			3
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			3

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//											82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
KROH OPERATING LLC											478245											
RICHTER 34											WELL #:		1		RRCID -> 177436		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 4456		PERF. 4077 - 4098	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
11		0 W	-0-	-0-	-0-	6259						N	-0-					-0-				
12		0 W	-0-	-0-	-0-	6259						N	-0-					-0-				
01		0 W	-0-	-0-	-0-	6259						N	-0-					-0-				
02		0 W	-0-	-0-	-0-	6259						N	-0-					-0-				
03		0 W	-0-	-0-	-0-	6259						N	-0-					-0-				
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	6259						N	NO RPT					-0-				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.											496670											
MOORE											WELL #:		6401		RRCID -> 196650		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 2013 - 2023	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
M & K OPERATING LLC											518499											
NAIL B-9											WELL #:		2		RRCID -> 114942		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 1393		PERF. 805 - 847	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
NAIL B-8											WELL #:		6		RRCID -> 128587		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 946		PERF. 760 - 766	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
NAIL "99"											WELL #:		1S		RRCID -> 148384		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 1770		PERF. 1730 - 1733	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
NAIL											WELL #:		142		RRCID -> 161360		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 5096		PERF. 3010 - 4013	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499															
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411															
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-			-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-			-0-
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-			-0-
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486															
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537															
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484															
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
P.I.D. DRILLING INC 631265															
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613															
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PETEX 659782															
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
PETRO-STARR										660161									
PRUETT										WELL #: 1		RRCID -> 121075		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 435		PERF. 252 - 258	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROBUCK PETROLEUM, LLC										722177									
BROOKS										WELL #: 1		RRCID -> 112081		COMPL. DATE 01/31/2025		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 3636 - 3642	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
ROYAL TEXAN ENERGY CO.										732104									
LANE, M.										WELL #: 2		RRCID -> 186407		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1950 - 1962	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-	
LANE, M.										WELL #: 3		RRCID -> 187426		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 2050		PERF. N/A	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.										767534									
SMITH										WELL #: 1		RRCID -> 130720		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 3964 - 3974	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/18/2012									
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.										767543									
PRUET 88										WELL #: 1		RRCID -> 128860		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 4042		PERF. 3865 - 3868	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/13/2023									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT													CNTY: SHACKELFORD						
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. //CONT.// 767543																			
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1													RRCID -> 197217	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1954 - 1959		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		

SEQUOIA ENERGY RESOURCES COMPTON													767544	WELL #: 1	RRCID -> 074381	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH	2010 PERF.	1958 - 1982
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		41					N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		41					N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		41					N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		41					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		41					N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		41					N	NO RPT			-0-		

WILLIAMS, LOREN													WELL #: 1	RRCID -> 187444	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH	4100 PERF.	3828 - 3838	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		12618					N	NO RPT			151		
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		12618					N	NO RPT			151		
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		12618					N	NO RPT			151		
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		12618					N	NO RPT			151		
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		12618					N	NO RPT			151		
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		

MOORE													WELL #: 3501	RRCID -> 194332	COMPL. DATE 02/15/2003	TOTAL DEPTH	2100 PERF.	1962 - 1979	
11		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
12		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
01		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
02		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
03		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		
04		0 W	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-		

MOORE													WELL #: 3401	RRCID -> 203529	COMPL. DATE 08/12/2004	TOTAL DEPTH	2144 PERF.	2034 - 2042	
11		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			56		
12		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			56		
01		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			56		
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			56		
03		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			56		
04		0 #	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			56		

06/16/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 757

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
SHAIDA, JOHN H.													768650											
MCLEMORE A-232													WELL #:		4D		RRCID -> 152239		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 3629		PERF. 3202 - 3206	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
11	1141 N	320	-0-	-0-	-821	-0-	-0-	30	1	154	2	Y	124	304	1				163					
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	9	169	2	Y	167	145	1				185					
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	9	97	2	Y	58	148	1				95					
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	204	2	Y	112						207					
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	9	186	2	Y	144	147	1				204					
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	139	2	Y	96	151	1				149					
								123	9															
								31	1															
								158	9															
								30	1															
								106	9															
SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1													784972											
KEEFER													WELL #:		3601		RRCID -> 201657		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2011 - 2027	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
STASNEY WELL SERVICE, LLC													816067											
COOK RANCH													WELL #:		A201		RRCID -> 181435		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4686 - 4757	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
WHITT OIL & GAS, INC.													921150											
LEDBETTER, MORRIS E.													WELL #:		1		RRCID -> 108925		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 851		PERF. 796 - 799	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
CARTER ESTATE													WELL #:		4		RRCID -> 132094		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 2570 - 2600	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
ELLIOTT													WELL #:		1050		RRCID -> 166336		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 2347 - 2350	
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-						-0-					
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-						-0-					
01	961 N	924	-0-	-0-	-37	-0-	-0-	924	2			N	-0-						-0-					
02	868 N	818	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	818	2			N	-0-						-0-					
03	961 N	912	-0-	-0-	-49	-0-	-0-	912	2			N	-0-						-0-					
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-						-0-					

SHARPE (ATOKA)			82745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER											
SOMERSET OPERATING, LLC			101481																	
MURRELL			WELL #: 1		RRCID -> 123663		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 3615 - 3781									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	2				N	-0-						-0-
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	2				N	-0-						-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2				N	-0-						-0-
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	2				N	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
ADAMS			WELL #: 1		RRCID -> 131317		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 5491		PERF. 3644 - 3692									
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2				N	-0-						17
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2				N	-0-						17
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2				N	-0-						17
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2				N	-0-						17
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						17
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						17
ROLLO RESOURCES, LLC			726791																	
WOODY			WELL #: 1		RRCID -> 102857		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 3250 - 3256									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1							N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1							N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1							N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1							N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1							N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1							N	NO RPT						-0-
SHULTZ (MARBLE FALLS)			83456 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE											
M.K.B. ENERGY CORP			103392																	
SHULTZ, JACK CAROL			WELL #: 1		RRCID -> 113365		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2766 - 2779									
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2143							Y	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2143							Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2143							Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	180	-0-	180	2323	180	3					Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2323							Y	NO RPT						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2323							Y	NO RPT						-0-
SHULTZ, JACK CAROL			WELL #: 3		RRCID -> 114708		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 2818		PERF. 2731 - 2756									
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2143							Y	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2143							Y	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2143							Y	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	97	-0-	97	2240	97	3					Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2240							Y	NO RPT						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2240							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									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-		101	2				N	-0-						-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-		87	2				N	-0-						-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	2				N	-0-						-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-		92	2				N	-0-						-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-		102	2				N	-0-						-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-		96	2				N	-0-						-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)				//CONT.//		83486 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE									
ANDERSON PRODUCTION				//CONT.//		022922														
COOPER, J. B.				WELL #:		1	RRCID -> 018279		COMPL. DATE 10/07/1955		TOTAL	DEPTH	2405	PERF.	2111	-	2160			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-			335 2			N	-0-					-0-	
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-			340 2			N	-0-					-0-	
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-			248 2			N	-0-					-0-	
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-			314 2			N	-0-					-0-	
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-			338 2			N	-0-					-0-	
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-			315 2			N	-0-					-0-	
FRY, T. O.				WELL #:		1	RRCID -> 018280		COMPL. DATE 11/10/1955		TOTAL	DEPTH	2452	PERF.	2012	-	2115			
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-			335 2			N	-0-					-0-	
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-			320 2			N	-0-					-0-	
01		279 N	242	-0-	-37	-0-	-0-			242 2			N	-0-					-0-	
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-			286 2			N	-0-					-0-	
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-			338 2			N	-0-					-0-	
04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-			306 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		
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-			51 2			N	-0-					-0-	
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-			50 2			N	-0-					-0-	
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-			47 2			N	-0-					-0-	
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-			55 2			N	-0-					-0-	
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-			51 2			N	-0-					-0-	
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-			57 2			N	-0-					-0-	
REED, JIMMY				WELL #:		1	RRCID -> 259035		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL	DEPTH	2634	PERF.	2106	-	2126			
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-			193 2			N	-0-					-0-	
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-			201 2			N	-0-					-0-	
01		186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-			164 2			N	-0-					-0-	
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-			177 2			N	-0-					-0-	
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-			194 2			N	-0-					-0-	
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-			181 2			N	-0-					-0-	
SIERRA (STRAWN)				83490 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND										
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442																
CRAWFORD, A. D.				WELL #:		2 A	RRCID -> 236347		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	3296	PERF.	2252	-	2260		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						78	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						78	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						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		
11		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-			1060 3			N	-0-					-0-	
12		914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-			914 3			N	-0-					-0-	
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-			788 3			N	-0-					-0-	
02		974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-			974 3			N	-0-					-0-	
03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-			1049 3			N	-0-					-0-	
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-			1035 3			N	-0-					-0-	

SIKES (CONGL.)				83528 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782															
SIKES F				WELL #:		5		RRCID -> 110694		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3854 - 3864					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	390 N	13	-0-	-377	-0-		13	2				N	-0-					-0-	
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2				N	-0-					-0-	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2				N	-0-					-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2				N	-0-					-0-	
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-		909	2				N	-0-					-0-	
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		1478	2				N	-0-					-0-	
FAMBRO "37"				WELL #:		1		RRCID -> 211857		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 4143		PERF. 3887 - 3890					
11	570 N	540	-0-	-30	-0-		540	2				N	-0-					-0-	
12	527 N	509	-0-	-18	-0-		509	2				N	-0-					-0-	
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	2				N	-0-					-0-	
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-		529	2				N	-0-					-0-	
03	496 N	217	-0-	-279	-0-		217	2				N	-0-					-0-	
04	570 N	562	-0-	-8	-0-		562	2				N	-0-					-0-	
SILVER CREEK (STRAWN)				83595 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER							
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889															
GRUBIS, THURMAN				WELL #:				RRCID -> 109266		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 3167 - 3179					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					2	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009																			
SILVER VALLEY, EAST (MORRIS)				83641 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703															
RANCH FIVE				WELL #:		2		RRCID -> 121500		COMPL. DATE 06/10/1986		TOTAL DEPTH 3399		PERF. 2857 - 2860					
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2026																			
LAKE				WELL #:		1		RRCID -> 197277		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 3341		PERF. 2846 - 2856					
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2026 - WELL PLUGGED 05/14/26																			

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)										83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BARTON, HOWARD										053939									
SAIN, JOSEPH L.										WELL #: 1		RRCID -> 116361		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2714 - 2726	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-				
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-				
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				-0-				
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-				-0-				
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				-0-				
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-				
SAIN, MARY JANE										WELL #: 1		RRCID -> 150578		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2830		PERF. 2751 - 2767	
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-				
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-				
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-				
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-				
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-				
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-				
EDDIE'S ROYALTIES, INC.										241728									
POTOMAC GREENWOOD										WELL #: 1BH		RRCID -> 018324		COMPL. DATE 03/23/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2626 - 2660	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-				
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-				
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-				
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-				
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
J & J WHITESIDE INC.										427649									
WHITESIDE, E. A., ESTATE										WELL #: 1B		RRCID -> 018307		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 2744		PERF. 2740 - 2756	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-				
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-				
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-				
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-				
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
WHITESIDE, E. A.										WELL #: 4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649		PERF. 2595 - 2649	
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-				
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-				
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-				
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-				
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
WHITESIDES										WELL #: 1		RRCID -> 088666		COMPL. DATE 10/15/1979		TOTAL DEPTH 3047		PERF. 2952 - 2980	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-				
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				-0-				
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-				
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-				
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)				//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
J & J WHITESIDE INC.				//CONT.//		427649								
MCCULLUM				WELL #:		1	RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2656	- 2710
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.R.E.				WELL #:		1	RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2810	- 2870
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, CLYDE				WELL #:		1	RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2779	- 2824
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITESIDE				WELL #:		5	RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH	3207	PERF. 2690	- 2740
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITESIDE				WELL #:		2	RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2598	- 2622
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TATE				WELL #:		1	RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2696	- 2706
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
KEATING ENERGY, INC.				453142							
GREENWOOD, M. F.		WELL #:		3BH	RRCID -> 018319	COMPL. DATE 03/09/1921		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2646 - 2726	
M	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
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
MOGUL RESOURCES, LLC		573657									
GREENWOOD, J. A.		WELL #:		1	RRCID -> 018298	COMPL. DATE 02/15/1959		TOTAL DEPTH	2671	PERF. 2602 - 2630	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.		WELL #:		1	RRCID -> 018300	COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2652 - 2682	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITESIDE, E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 018308	COMPL. DATE 02/13/1958		TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2814 - 2828	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
MOORE OIL AND GAS		581275									
WASHBURN, C. E.		WELL #:		1	RRCID -> 032872	COMPL. DATE 04/02/1964		TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2744 - 2765	
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	2	N	-0-		-0-
*03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-		-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-		-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190									
PARKER, C. T., SR., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018325	COMPL. DATE 06/13/1960		TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2880 - 2891	
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-		-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)				//CONT.//	83788 333	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				//CONT.//	806190												
SHULTS, CECIL, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	018326	COMPL. DATE	06/26/1960	TOTAL	DEPTH	2990	PERF.	2938	-	2952	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-						-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-						-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-						-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	3			N	-0-						-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-						-0-
04	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-						-0-
DUNN, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	108217	COMPL. DATE	10/14/1983	TOTAL	DEPTH	3243	PERF.	2872	-	2901	
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-						-0-
12	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-						-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-						-0-
02	700 N	598	-0-	-102	-0-	598	3			N	-0-						-0-
03	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	3			N	-0-						-0-
04	690 N	622	-0-	-68	-0-	622	3			N	-0-						-0-
3 S PRODUCTION, INC.				953796													
CAUDLE, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018290	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL	DEPTH	2825	PERF.	2794	-	2825	
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-						-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-						-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-						-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-						-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-						-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-						-0-
DUNN, CARL H.				WELL #:	1	RRCID ->	018294	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL	DEPTH	3139	PERF.	2777	-	2842	
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-						-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-						-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-						-0-
02	532 N	494	-0-	-38	-0-	494	3			N	-0-						-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-						-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-						-0-
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	018296	COMPL. DATE	05/16/1961	TOTAL	DEPTH	2768	PERF.	2715	-	2765	
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-						-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-						-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-						-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-						-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-						-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-						-0-
POTEET, LEE				WELL #:	1	RRCID ->	018302	COMPL. DATE	07/06/1954	TOTAL	DEPTH	2851	PERF.	2802	-	2850	
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-						-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-						-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-						-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-						-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-						-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-						-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796												
POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2804 - 2823												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417 3		N	-0-			-0-
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	406 3		N	-0-			-0-
01	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3		N	-0-			-0-
02	392 N	340	-0-	-52	-0-	340 3		N	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-			-0-

POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2790 - 2842												
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 3	1 9	N	1			80
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	555 3	11 9	N	10			90
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	567 3	36 9	N	33			123
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			123
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	600 3	47 9	N	43			166
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	622 3	14 9	N	13			179

WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2763 - 2800												
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	434 3	17 9	N	15			94
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	423 3	2 9	N	2			96
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	416 3	26 9	N	24			120
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	375 3	14 9	N	13			133
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439 3	2 9	N	2			135
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		N	-0-			135

MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764												
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	553 3		N	-0-			-0-
01	558 N	361	-0-	-197	-0-	361 3		N	-0-			-0-
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	548 3		N	-0-			-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-			-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-

LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761												
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
02	448 N	416	-0-	-32	-0-	416 3		N	-0-			-0-
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	455 3		N	-0-			-0-
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	441 3		N	-0-			-0-

TAYLOR, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 123900 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792												
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3		N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-

SITTERLE (3800) ANDERSON PRODUCTION WALLACE														
					83795 500	ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: EASTLAND		
					022922									
WELL #:					4	RRCID -> 217074	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH	3933	PERF.	3782 - 3790			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SKAGGS (2700) BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. HARDIN														
					83880 400	ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: COMANCHE		
					105675									
WELL #:					1	RRCID -> 115345	COMPL. DATE 01/14/1985	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2622 - 2630			
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			50
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			50
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			50
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			50
*03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			50
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
SMALLEY (MISS CHAPPEL) BASIN OPERATING INC. RODRIGUEZ														
					84208 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: SHACKELFORD		
					054545									
WELL #:					1	RRCID -> 152773	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH	4227	PERF.	4165 - 4227			
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SNAVE (OVERALL) ROCKWOOD RESOURCES INC ALLEN HEIRS														
					84413 666	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: COLEMAN		
					723524									
WELL #:						RRCID -> 111633	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH	1982	PERF.	1890 - 1935			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2013														
SNEED (STRAWN) J-TEC OPERATING, LLC SNEED, CLYDE														
					84430 500	ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: PARKER		
					427739									
WELL #:					1	RRCID -> 122979	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2632 - 2636			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNOW (DUFFER)		84447 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		042398									
TEXFEL-BECK		WELL #: 1		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3638 - 3642	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724									
TEXFEL-MONROE		WELL #: 2		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957		PERF. 3760 - 3766	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
GERMANY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2025											
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
HARRELL, M.		WELL #: 1		RRCID -> 111220		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3714 - 3724	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998											
HARRELL, M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113366		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 3932		PERF. 3808 - 3830	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013											
BAGGETT, C.R.		WELL #: 1		RRCID -> 123190		COMPL. DATE 01/06/1987		TOTAL DEPTH 3919		PERF. 2412 - 3424	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 147522		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 3849		PERF. 3710 - 3720	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964							
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 158066	COMPL. DATE 11/30/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3758	-	3767	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SNOW (MARBLE FALLS)				84447 550	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.				651162							
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID -> 224262	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 3728	PERF. 3542	-	3555	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						87
SNOW (STRAWN)				84447 848	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
SNOW-MILLER		WELL #:			RRCID -> 109969	COMPL. DATE 12/05/1983	TOTAL DEPTH 3824	PERF. 1656	-	1662	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				-0-
SNOW-BERRY				WELL #:	1	RRCID -> 171038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3769	PERF. 2066	- 2068
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				-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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2				N	-0-					-0-	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2				N	-0-					-0-	
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2				N	-0-					-0-	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2				N	-0-					-0-	
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2				N	-0-					-0-	
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2				N	-0-					-0-	
SOUTHVIEW										84812 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: TAYLOR			
SANTA RITA HOLDINGS, LLC										748244							
MCBRIDE										WELL #: 1	RRCID -> 130431	COMPL. DATE 03/01/1989	TOTAL DEPTH 2488	PERF. 2295	-	2303	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SOW BRANCH (STRAWN)										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	
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2				N	-0-					-0-	
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2				N	-0-					-0-	
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2				N	-0-					-0-	
02	308 N	293	-0-	-15	-0-	293 2				N	-0-					-0-	
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2				N	-0-					-0-	
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 2				N	-0-					-0-	
MARJAC OIL COMPANY, INC.										526262							
LINK RANCH "55"										WELL #: 3	RRCID -> 299781	COMPL. DATE 08/23/2010	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1633	-	1641	
11	480 N	218	-0-	-262	-0-	218 2				N	-0-					-0-	
12	496 N	250	-0-	-246	-0-	250 2				N	-0-					-0-	
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 2				N	-0-					-0-	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2				N	-0-					-0-	
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2				N	-0-					-0-	
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					186	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					186	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					186	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					186	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					186	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					186	

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//	84927 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: COMANCHE		
CIRCLE D OIL & GAS, INC.			153608					
PIERSON HAROLD		WELL #:	1	RRCID -> 069960	COMPL. DATE 12/01/1976	TOTAL DEPTH	3007	PERF. N/A
M	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
11	0 N	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0- B	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0- B	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	DELQ PR	NO RPT	-0- B	-0-				-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0- B	-0-				-0-
HOLCOMB		WELL #:	1	RRCID -> 078701	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2704 - 2777
11	0 N	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0- B	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0- B	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	DELQ PR	NO RPT	-0- B	-0-				-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0- B	-0-				-0-
PEARSON, WILLIS		WELL #:	5	RRCID -> 096463	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2713 - 2723
11	1 N	1	-0- B	-0-	1 2			-0-
12	0 N	NO RPT	-0- B	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0- B	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	DELQ PR	NO RPT	-0- B	-0-				-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0- B	-0-				-0-
SPARROW (ATOKA)		84953 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494						
GANKY		WELL #:	2	RRCID -> 185436	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2034 - 2038
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
GANKY		WELL #:	5	RRCID -> 197275	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2000 - 2006
11	635 N	635	-0-	-0-	635 3			-0-
12	651 N	635	-0-	-0-	635 3			-0-
01	620 N	601	-0-	-0-	601 3			-0-
02	588 N	510	-0-	-0-	510 3			-0-
03	620 N	557	-0-	-0-	557 3			-0-
04	570 N	497	-0-	-0-	497 3			-0-
SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)		85369 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ITX CORPORATION		427179						
STOVALL		WELL #:	2	RRCID -> 142808	COMPL. DATE 10/10/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4620 - 4732
11	69 N	69	-0-	-0-	69 3			68
12	81 N	81	-0-	-0-	81 3			68
01	118 N	118	-0-	-0-	118 3			68
02	262 N	262	-0-	-0-	241 3	21 9		87
03	339 N	339	-0-	-0-	291 3	48 9		131
04	90 N	NO RPT	-0-	-90			NO RPT	131

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.//										85369 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY										809930											
KATIE NOLA GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	144761	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	4480	-	4642
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM		
0											AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	630 N	619	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	619	2			N	-0-		-0-				-0-		
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-		-0-				-0-		
01	651 N	593	-0-	-0-	-58	-0-	-0-	593	2			N	-0-		-0-				-0-		
02	588 N	562	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	562	2			N	-0-		-0-				-0-		
03	651 N	617	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	617	2			N	-0-		-0-				-0-		
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-		-0-				-0-		
JOAN MILLER GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	153954	COMPL. DATE	01/04/1995	TOTAL DEPTH	6205	PERF.	4487	-	4525
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		-0-				-0-		
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-		-0-				-0-		
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		-0-				-0-		
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-		-0-				-0-		
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-		-0-				-0-		
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-		-0-				-0-		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.										850964											
MADDEN										WELL #:	1	RRCID ->	163107	COMPL. DATE	10/13/1996	TOTAL DEPTH	4518	PERF.	4362	-	4404
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				-0-		
01	279 N	-0-	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-		-0-				-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				-0-		
SPRINGTOWN (CADD0)										85369 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRG LONE STAR LTD.										090870											
COOMER, J. S.										WELL #:	2	RRCID ->	187479	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3212	-	3274
11	60 N	60	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	60	3			N	-0-		-0-				108		
12	62 N	62	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	62	3			N	-0-		-0-				108		
01	62 N	55	-0-	-0-	-7 B	-0-	-0-	55	3			N	-0-		-0-				108		
02	56 N	51	-0-	-0-	-5 B	-0-	-0-	51	3			N	-0-		-0-				108		
03	62 N	59	-0-	-0-	-3 B	-0-	-0-	53	3		6 9	N	5		5				113		
04	60 N	43	-0-	-0-	-17 B	-0-	-0-	37	3		6 9	N	5		5				118		
SOMERSET OPERATING, LLC										101481											
COOPER "B"										WELL #:	1 C	RRCID ->	087036	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	N/A		
11	DLQ G-10	343	-0-	-0-	343 B	1553	343	2				Y	-0-		-0-				-0-		
12	DLQ G-10	242	-0-	-0-	242 B	1795	242	2				Y	-0-		-0-				-0-		
01	DLQ G-10	236	-0-	-0-	236 B	2031	236	2				Y	-0-		-0-				-0-		
02	DLQ G-10	242	-0-	-0-	242 B	2273	242	2				Y	-0-		-0-				-0-		
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT		NO RPT				-0-		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT		NO RPT				-0-		
DUNAWAY										WELL #:	1	RRCID ->	275558	COMPL. DATE	08/30/1989	TOTAL DEPTH	5847	PERF.	3184	-	5144
11	10 N	10	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-				19		
12	5 N	5	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-				19		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-				19		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-				19		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT		NO RPT				19		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT		NO RPT				19		

SPRINGTOWN (5500)			85369 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930																
MATHIS GAS UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 091768		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5449 - 5460								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-			41 2			N	-0-						38
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-						38
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-			34 2			N	-0-						38
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-			33 2			N	-0-						38
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-			36 2			N	-0-						38
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-			42 2			N	-0-						38
HUTCHESON			WELL #: 1 T		RRCID -> 092318		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 6316		PERF. 5494 - 5506								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SPRINGTOWN (COMYN)			85369 665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930																
MATHIS GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 091431		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6289 - 6313								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)			85369 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER										
SOMERSET OPERATING, LLC			101481																
HAYGOOD			WELL #: 1		RRCID -> 082736		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 6085		PERF. 5177 - 5318								
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-			41 2			N	-0-						-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-			76 2			N	-0-						-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-			25 2			N	-0-						-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-			46 2			N	-0-						-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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								
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BASA RESOURCES, INC.			053974																
PARKS, J.W. "A" NCT-1			WELL #: 65		RRCID -> 281784		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 2432		PERF. 2036 - 2066								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						51

STEPHENS COUNTY REGULAR BRAKA OPERATING, L.L.C. MCWHORTER, V.H.											//CONT.// 85948 001 088563		ASSOCIATED 49B		CNTY: STEPHENS					
WELL #: 1											RRCID -> 044335		COMPL. DATE 12/11/1961		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1650 - 1680			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-						-0-		
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-						-0-		
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-						-0-		
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-						-0-		
GOFORTH, W.H.											WELL #: 1		RRCID -> 115828		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3794 - 3799	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
HERRINGTON "A"											WELL #: 1 A		RRCID -> 116921		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3822 - 3876	
11	234 R	234	-0-	-0-	-0-	227	3	7	9	N	6							86		
12	243 R	243	-0-	-0-	-0-	237	3	6	9	N	5							91		
01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	232	3	8	9	N	7							98		
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	212	3	9	9	N	8							106		
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	237	3	8	9	N	7							113		
04	236 R	236	-0-	-0-	-0-	230	3	6	9	N	5							118		
PIERCE											WELL #: 1		RRCID -> 123312		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4061 - 4065	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						64		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						64		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						64		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						64		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						64		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						64		
PRITCHARD											WELL #: 2		RRCID -> 123313		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3549 - 4072	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						35		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						35		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						35		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						35		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						35		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						35		
PRITCHARD											WELL #: 3		RRCID -> 123314		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3538 - 4069	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						30		
WILLIAMSON											WELL #: 3		RRCID -> 123317		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH 4249		PERF. 2022 - 2030	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR														CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.																	
LANGFORD, P.C.																	
WELL #: 1														RRCID -> 128931			
COMPL. DATE 07/04/1983														TOTAL DEPTH 2077			
PERF. 2033 - 2037																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-	
12	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-	
01	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-	
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-	
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-	
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-	

BILBY														WELL #: 1			
RRCID -> 135804														COMPL. DATE 08/24/1977			
TOTAL DEPTH 4090														PERF. 3819 - 3827			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-	
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	11	-0-	11	21	11	3			N	-0-					-0-	

TERRELL, J.C.														WELL #: 1 R			
RRCID -> 151403														COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 1499														PERF. 1422 - 1431			
11	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
12	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	

JACKSON														WELL #: 2			
RRCID -> 170248														COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 1588														PERF. 1511 - 1517			
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-	

S & E REAL ESTATE CORP.														WELL #: 3			
RRCID -> 175264														COMPL. DATE 04/15/1982			
TOTAL DEPTH 2020														PERF. 1687 - 1696			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LANGFORD, G. R.														WELL #: 2			
RRCID -> 185434														COMPL. DATE 11/14/1989			
TOTAL DEPTH 4326														PERF. 3973 - 3990			
11	90 #	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-	
12	93 #	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					-0-	
01	93 #	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-	
02	56 #	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-	
03	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-	
04	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-	

JACKSON, ROBERT														WELL #: 3			
RRCID -> 186525														COMPL. DATE 06/01/1992			
TOTAL DEPTH 1550														PERF. 1440 - 1458			
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
GLASCOCK, GEORGE		WELL #:		4	RRCID -> 194207		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	1820	PERF. 1784 - 1794	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			92
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			92
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-			92
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

SPEER				WELL #:	L 2	RRCID -> 280686		COMPL. DATE	03/01/2016	TOTAL	DEPTH	4550	PERF. 4036 - 4138
11	810 #	434	-0-	-376	-0-	434	3		N	-0-			82
12	837 #	593	-0-	-244	-0-	593	3		N	-0-			82
01	744 #	499	-0-	-245	-0-	499	3		N	-0-	82 7		-0-
02	504 #	436	-0-	-68	-0-	436	3		N	-0-			-0-
03	558 #	281	-0-	-277	-0-	281	2		N	-0-			-0-
04	570 #	256	-0-	-314	-0-	256	2		N	-0-			-0-

SPEER				WELL #:	L 11	RRCID -> 280866		COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL	DEPTH	4495	PERF. 3648 - 3716
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASCOCK				WELL #:	8002	RRCID -> 297944		COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL	DEPTH	4505	PERF. 3810 - 3830
11	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	3		N	-0-			-0-
01	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
02	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-

BURTON SERVICES, INC.				112251									
STELLE				WELL #:	1	RRCID -> 115339		COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL	DEPTH	4030	PERF. 3948 - 3958
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	1		N	-0-			-0-
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-

HERRINGTON				WELL #:	1	RRCID -> 123955		COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL	DEPTH	2145	PERF. 1924 - 1932
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
BURTON SERVICES, INC.				//CONT.//		112251								
NOLAN				WELL #:		1	RRCID -> 146050		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3560	- 3620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CC OIL & GAS				140617										
MORGAN				WELL #:		1	RRCID -> 198307		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH	2957	PERF. 1803	- 1941
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-			-0-
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC				195725										
POWELL ESTATE				WELL #:		1A	RRCID -> 152887		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1930	- 1940
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D. J. & T. ENERGY				196227										
GARDENHIRE, W. J.				WELL #:		6	RRCID -> 053459		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2100	- 2200
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GANT				WELL #:		1	RRCID -> 121351		COMPL. DATE 06/01/1977		TOTAL DEPTH	2154	PERF. 2102	- 2109
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUCE, M.C.				WELL #:		2	RRCID -> 122612		COMPL. DATE 12/17/1923		TOTAL DEPTH	2103	PERF. 2003	- 2103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR D. J. & T. ENERGY BRUCE, M.C.			//CONT.// //CONT.// WELL #:			85948 001 196227 4	ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS						
							RRCID ->	122620	COMPL. DATE	05/08/1952	TOTAL	DEPTH	2100	PERF.	2025 -	2043			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRATT, D.C.						WELL #:	13	RRCID ->	122622	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL	DEPTH	2045	PERF.	2004 -	2012		
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, NANNIE "B"						WELL #:	1	RRCID ->	122623	COMPL. DATE	11/21/1949	TOTAL	DEPTH	2118	PERF.	2029 -	2118		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON, J.W.						WELL #:	3	RRCID ->	122627	COMPL. DATE	05/12/1921	TOTAL	DEPTH	2075	PERF.	2015 -	2075		
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON, J.W.						WELL #:	10	RRCID ->	122628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	2094	PERF.	2063 -	2073		
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON, J.W.						WELL #:	17	RRCID ->	122629	COMPL. DATE	10/12/1963	TOTAL	DEPTH	2115	PERF.	2060 -	2109		
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLESKY, J.T.						WELL #:	1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL	DEPTH	4468	PERF.	2771 -	2785		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR															85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
D.J. & T. ENERGY															//CONT.//											
BRUCE, M.C.															//CONT.//		196227									
															WELL #:		1		RRCID -> 125882		COMPL. DATE 07/10/1923		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 2006 - 2026	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
WILLIAMS, J.M.															WELL #:		2		RRCID -> 125907		COMPL. DATE 00/00/1924		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2130 - 2145	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
GARDENHIRE, W. J.															WELL #:		2		RRCID -> 127489		COMPL. DATE 03/12/1924		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2025 - 2043	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
GARDENHIRE, W. J. "A"															WELL #:		3		RRCID -> 127490		COMPL. DATE 03/01/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2090 - 2100	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
PRATT, D. C.															WELL #:		1		RRCID -> 192392		COMPL. DATE 09/03/1926		TOTAL DEPTH 2043		PERF. 1906 - 2043	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
PRATT, D. C.															WELL #:		10		RRCID -> 192393		COMPL. DATE 09/02/1936		TOTAL DEPTH 2027		PERF. 1976 - 2027	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188								
LANGFORD, G. R.															WELL #:		1		RRCID -> 193554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3554 - 3567	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47								

STEPHENS COUNTY REGULAR														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
JOHNSON														
WELL #: 1 RRCID -> 272269 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3298 - 3374														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DELTA OIL & GAS LTD.														
ROGERS, R.M. ESTATE "G"														
WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750														
11	330 #	277	-0-	-53	-0-	277	3				N	-0-		-0-
12	310 #	289	-0-	-21	-0-	289	3				N	-0-		-0-
01	310 #	259	-0-	-51	-0-	259	3				N	-0-		-0-
02	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3				N	-0-		-0-
03	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	3				N	-0-		-0-
04	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3				N	-0-		-0-
DJ & T SERVICES, LLC														
BRUCE, M.C. "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WILLIAMS, J.M.														
WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BRUCE, M.C. -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120														
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS														
HILL, JIMMY R.														
WELL #: 1 U RRCID -> 169009 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS									
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				//CONT.//	238196													
HILL, JIMMY R.				WELL #:	2 U	RRCID ->	169038	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.					239726													
EPPEY JENNINGS					WELL #:	2 L	RRCID ->	106123	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3455	-	3473		
11		360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-	
12		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-	
01		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-	
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
GRAMMER					WELL #:	5	RRCID ->	286266	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2124	-	2142		
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		DLQ G-10	66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					-0-	
GRAMMER					WELL #:	1	RRCID ->	286323	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2762	-	2804		
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04		DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-	
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC					425206													
DAVIS, J.W.					WELL #:	1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1898	-	1920		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2026																		
DAVIS, J.W.					WELL #:	13	RRCID ->	122631	COMPL. DATE	06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	1870	-	1929		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2026																		
IRON HORSE OIL & GAS, INC.					426407													
SWENSON, CLARA J.					WELL #:	1	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF.	N/A				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____											
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677							
MOK		WELL #:		1	RRCID ->	183007	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	4580 PERF. 4014 - 4018	
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	24 R	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	26 #	-0-	-0-	-26	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2026											
KEATING ENERGY, INC.				453142							
HARRIS, MAGGIE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	141242	COMPL. DATE	02/25/1959	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3783 - 3788	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____											
KROH OPERATING LLC				478245							
HUNTER, L.		WELL #:		3	RRCID ->	196772	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	4154 PERF. 3218 - 3223	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2025											
HALL '8' UNIT				521353							
		WELL #:		1	RRCID ->	269690	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2468 - 2734	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
PLUGGED AND ABANDONED_____											
MAGELLAN RESOURCES				521353							
FAMBRO, J. M. -H-		WELL #:		1	RRCID ->	141414	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	1950 PERF. 1837 - 1849	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44

STEPHENS COUNTY REGULAR														CNTY: STEPHENS	
PARDUE OIL, INC.															
CALLOWAY, I. A.															
WELL #: 6 RRCID -> 289257 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3358 - 3366															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2340	1876	-0-	-464	20186	1873	2	3	9	N	3			47	
12	2418	1967	-0-	-451	19735	1964	2	3	9	N	3			50	
01	2418	1889	-0-	-529	19206	1888	2	1	9	N	1			51	
02	2184	1616	-0-	-568	18638	1609	2	7	9	N	6			57	
03	2418	1957	-0-	-461	18177	1956	2	1	9	N	1			58	
04	2340	1909	-0-	-431	17746	1906	2	3	9	N	3			61	
PARKS, RHONE INC.															
HARRIS, ROY L.															
WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146															
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PETEX															
VEALE, A. S.															
WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A															
11	840 #	685	-0-	-155	-0-	684	2	1	9	N	1			66	
12	868 #	637	-0-	-231	-0-	622	2	15	9	N	14	57	1	23	
01	682 #	570	-0-	-112	-0-	560	2	10	9	N	9			32	
02	644 #	626	-0-	-18	-0-	618	2	8	9	N	7			39	
03	713 #	623	-0-	-90	-0-	614	2	9	9	N	8			47	
04	690 #	602	-0-	-88	-0-	592	2	10	9	N	9			56	
SIKES FF															
WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965															
11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-	
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-	
01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-	
02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-	
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			-0-	
04	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-	
SIKES FF															
WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
FAMBROUGH, W.															
WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118															
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR													49B		CNTY: STEPHENS				
PETEX																			
BROWER, R. E.																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 186683																			
COMPL. DATE 10/21/2001																			
TOTAL DEPTH 4468																			
PERF. 4154 - 4164																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CRIDER																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 226461																			
COMPL. DATE 08/14/1986																			
TOTAL DEPTH 4236																			
PERF. 3550 - 3557																			
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FORD, ED "A"																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 282547																			
COMPL. DATE 03/01/2017																			
TOTAL DEPTH 4403																			
PERF. 3177 - 3188																			
11	2022	R	2022	-0-	-0-	-0-	1993	2	29	9	N	26	31	1				7	
12	1986	R	1986	-0-	-0-	-0-	1958	2	28	9	N	25						32	
01	2104	R	2104	-0-	-0-	-0-	2070	2	34	9	N	31	32	1				31	
02	2064	R	2064	-0-	-0-	-0-	2049	2	15	9	N	14	33	1				12	
03	2878	R	2878	-0-	-0-	-0-	2852	2	26	9	N	24						36	
04	2960	R	2960	-0-	-0-	-0-	2936	2	24	9	N	22	34	1				24	
ED FORD 'A'																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 284098																			
COMPL. DATE 04/25/2018																			
TOTAL DEPTH 4250																			
PERF. 4096 - 4114																			
11	612	R	612	-0-	-0-	-0-	498	2	114	9	N	104	123	1				30	
12	598	R	598	-0-	-0-	-0-	490	2	108	9	N	98						128	
01	653	R	653	-0-	-0-	-0-	518	2	135	9	N	123	127	1				124	
02	574	R	574	-0-	-0-	-0-	512	2	62	9	N	56	132	1				48	
03	821	R	821	-0-	-0-	-0-	713	2	108	9	N	98						146	
04	831	R	831	-0-	-0-	-0-	734	2	97	9	N	88	137	1				97	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC																			
LAKE SAND UNIT																			
WELL #: W 1																			
RRCID -> 099050																			
COMPL. DATE 04/06/1982																			
TOTAL DEPTH 4285																			
PERF. 3646 - 3654																			
11	60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-						6	
12	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-						6	
01	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-						6	
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-						6	
03	DLQ G-10		50	-0-	50	100	50	2			Y	-0-						6	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100					Y	NO RPT						6	
LAKE SAND UNIT																			
WELL #: W 2																			
RRCID -> 106660																			
COMPL. DATE 07/28/1983																			
TOTAL DEPTH 4260																			
PERF. 3619 - 3629																			
11	60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-						8	
12	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-						8	
01	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-						8	
02	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-						8	
03	DLQ G-10		50	-0-	50	100	50	2			Y	-0-						8	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100					Y	NO RPT						8	

STEPHENS COUNTY REGULAR			//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
RED GAP OIL & GAS LLC					697026												
LINK "76"			WELL #:		RRCID -> 253453		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH		2105		PERF. 1706		- 1814		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				59
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				59
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				59
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				59
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				59
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				59
RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013																	
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.					735231												
BLACK RANCH			WELL #:		1		RRCID -> 197269		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4276		PERF. 3875 - 3937
11		510 #	448	-0-	-62	-0-		404	2	44	9	N	40				72
12		527 #	452	-0-	-75	-0-		408	2	44	9	N	40				112
01		496 #	330	-0-	-166	-0-		311	2	19	9	N	17				129
02		448 #	397	-0-	-51	-0-		363	2	34	9	N	31				160
03		505 R	505	-0-	-0-	-0-		460	2	45	9	N	41	166	1		35
04		461 R	461	-0-	-0-	-0-		420	2	41	9	N	37				72
S.B. STREET OPERATING, INC.					740251												
ELLIS-ROBBINS "A"			WELL #:		1		RRCID -> 111238		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH		4350		PERF. 3181 - 3170		
11		69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	3			N	-0-				-0-
12		86 R	86	-0-	-0-	-0-		86	3			N	-0-				-0-
01		60 R	60	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-				-0-
02		85 R	85	-0-	-0-	-0-		85	3			N	-0-				-0-
03		99 R	99	-0-	-0-	-0-		99	3			N	-0-				-0-
*04		98 R	98	-0-	-0-	-0-		98	3			N	-0-				-0-
SAFARI RESOURCES, LLC					743194												
FAMBRO, J.M.			WELL #:		2		RRCID -> 128815		COMPL. DATE 03/14/1975		TOTAL DEPTH		2700		PERF. 1802 - 1888		
11		35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-				-0-
12		36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-				-0-
01		31 #	28	-0-	-3	-0-		28	2			N	-0-				-0-
02		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	-0-				-0-
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-				-0-
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-				-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615												
WILSON, H. "A"			WELL #:		2		RRCID -> 283984		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH		4203		PERF. 4010 - 4029		
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				11
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				11
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				11
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				11
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				11
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				11
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2026																	
STONEBRIAR OIL LLC					823774												
JOHNSON, M. R.			WELL #:		13		RRCID -> 169034		COMPL. DATE 09/16/1979		TOTAL DEPTH		4220		PERF. N/A		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS											
US. FUELS, INC.					879264														
FARABEE, T. W.				WELL #:	1	RRCID -> 044336	COMPL. DATE 12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITE, JACK OPERATING					918443														
MARTIN, ROSA				WELL #:	1	RRCID -> 257137	COMPL. DATE 03/19/2010	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3942	-	3948							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARTIN, ROSA				WELL #:	2	RRCID -> 266986	COMPL. DATE 07/17/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)					85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS											
AMEN OIL LLC					016944														
BROWN "3381" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 236546	COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3922	-	3932							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					94	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					94	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					94	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					94	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					94	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					94	
BROWN "3380"				WELL #:	1	RRCID -> 240000	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3904	-	3928							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					29	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					29	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					29	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					29	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					29	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					29	
ANDERSON PRODUCTION					022922														
MORRIS, VIRGIL "A"				WELL #:	5	RRCID -> 202368	COMPL. DATE 10/24/1985	TOTAL DEPTH	3745	PERF. 3297	-	3305							
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
12	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	4	N	2	-0-	-2	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
02	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
04	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
ANTLE OPERATING, INC. 026646													
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	14
04	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													
11	450	N	259	-0-	-191 B	-0-	259	2			N	-0-	63
12	496	N	467	-0-	-29 B	-0-	467	2			N	-0-	63
01	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-	63
02	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-	63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465	N	349	-0-	-116 B	-0-	349	2			N	-0-	63
04	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-	63
ARCOOIL CORP 029370													
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	3
STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	3
BASA RESOURCES, INC. 053974													
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED											CNTY: STEPHENS										
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974																					
CROWLEY, L. M. WELL #: 1											RRCID ->	229069	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL	DEPTH	3425	PERF.	2120	-	2130
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872																					
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960																					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT							-0-	
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070																					
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163																					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035																					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-							-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974														
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			98
BLUE WING ENERGY, INC. 076791 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563 RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A														
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A														
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-			88
12	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	3			N	-0-			88
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-			88
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-			88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			88
04	8 N	5	-0-	-3 B	-0-	5	3			N	-0-			88

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		2 3			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		1 3			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		1 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		1 3			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		1 3			N	-0-			-0-

BLACK				WELL #:	1	RRCID ->	057122	COMPL. DATE	01/24/1974	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BLACK				WELL #:	2	RRCID ->	061448	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	2713	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		1 3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GLASCOCK, GEO.				WELL #:	3	RRCID ->	081798	COMPL. DATE	11/15/1978	TOTAL DEPTH	1794	PERF.	1724 - 1736	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		1 3			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	088563			COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH	1735	PERF. 1602	-	1606		
GLASCOCK, GEO.				WELL #:	2	RRCID -> 081801										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 3			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
COPELAND, SHALOR				WELL #:	1	RRCID -> 094065		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3324	-	3328		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				17
BLACK "27"				WELL #:	2	RRCID -> 094188		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3168	-	3210		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
COPELAND, SHALOR				WELL #:	4 U	RRCID -> 099914		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3337	-	3342		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
SCOTT, JOE				WELL #:	3	RRCID -> 136646		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH	3627	PERF. 3236	-	3244		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
SCOTT, JOE				WELL #:	1	RRCID -> 136650		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3242	-	3505		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
MADO		WELL #:		1		RRCID -> 136651		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3230 - 3239			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	16 N	16	-0-	-0- B	-0-		16 3				Y	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16 B	-0-		15 3				Y	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-		9 3				Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7 3				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-		10 3				Y	-0-			-0-
04	9 N	7	-0-	-2 B	-0-		7 3				Y	-0-			-0-
MADO		WELL #:		2		RRCID -> 136653		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3374 - 3390			
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 3				Y	-0-			-0-
12	4 N	3	-0-	-1 B	-0-		3 3				Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 3				Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 3				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 3				Y	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 3				Y	-0-			-0-
MASSENBURG		WELL #:		1		RRCID -> 136655		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3370 - 3376			
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4 3				Y	-0-			103
12	6 N	4	-0-	-2 B	-0-		4 3				Y	-0-			103
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 3				Y	-0-			103
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 3				Y	-0-			103
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-		3 3				Y	-0-			103
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 3				Y	-0-			103
BALLARD-SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 159321		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 1998		PERF. 1885 - 1961			
11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-		443 3	36 9	N		33				159
12	453 N	453	-0-	-0- B	-0-		452 3	1 9	N		1				160
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-		364 3	11 9	N		10				170
02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-		393 3	1 9	N		1				171
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	421 N	421	-0-	-0- B	-0-		420 3	1 9	N		1				172
*04	416 N	416	-0-	-0- B	-0-		415 3	1 9	N		1	85 1			88
CRAWFORD		WELL #:		3		RRCID -> 177456		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1445 - 1453			
11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-		28 3				N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-		26 3				N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0- B	-0-		25 3				N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0- B	-0-		25 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	27 N	27	-0-	-0- B	-0-		27 3				N	-0-			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-		44 3				N	-0-			-0-
CRAWFORD		WELL #:		5		RRCID -> 185024		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1448 - 1464			
11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-		28 3				N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-		26 3				N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0- B	-0-		25 3				N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0- B	-0-		25 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	27 N	27	-0-	-0- B	-0-		27 3				N	-0-			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-		44 3				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040														
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714														
11	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-			-0-
12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
04	390 N	228	-0-	-162 B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650														
11	960 N	774	-0-	-186 B	-0-	774	3			N	-0-			88
12	775 N	540	-0-	-235 B	-0-	540	3			N	-0-			88
01	744 N	38	-0-	-706 B	-0-	38	3			N	-0-	88 7		-0-
02	728 N	33	-0-	-695 B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-			-0-
*04	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
SPEER		WELL #:		L 9		RRCID -> 262288		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH		1865 PERF. 1748 - 1754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-		44 3				N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-		48 3				N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-		71 3				N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-		62 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-		46 2				N	-0-			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-		44 2				N	-0-			-0-
SPEER		WELL #:		L 7		RRCID -> 262289		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH		1908 PERF. 1746 - 1750			
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-		44 3				N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-		48 3				N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-		71 3				N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-		62 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-		46 2				N	-0-			-0-
*04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-		44 2				N	-0-			-0-
BLACK 1176		WELL #:		2		RRCID -> 267888		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH		4156 PERF. 4044 - 4060			
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-		45 3				N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-		114 3				N	-0-			-0-
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-		111 3				N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0- B	-0-		26 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-		37 3				N	-0-			-0-
*04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-		71 3				N	-0-			-0-
KIRK		WELL #:		1		RRCID -> 275325		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH		3924 PERF. 3840 - 3848			
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-		540 3				N	-0-			22
12	558 N	528	-0-	-30 B	-0-		528 3				N	-0-			22
01	369 N	369	-0-	-0- B	-0-		369 3				N	-0-			22
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-		122 3				N	-0-			22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	624 N	624	-0-	-0- B	-0-		512 3	112	9		N	102	94	1	30
*04	533 N	533	-0-	-0- B	-0-		533 3				N	-0-			30
LEDBETTER 'SOUTH'		WELL #:		1		RRCID -> 277558		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH		3845 PERF. 3816 - 3842			
11	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-		1093 3				N	-0-			-0-
12	1271 N	1195	-0-	-76 B	-0-		1195 3				N	-0-			-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-		1047 3				N	-0-			-0-
02	971 N	971	-0-	-0- B	-0-		971 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-		1148 3				N	-0-			-0-
04	1020 N	948	-0-	-72 B	-0-		948 3				N	-0-			-0-
COPELAND RANCH B		WELL #:		29		RRCID -> 279936		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH		3950 PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
12	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124														
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	248	3	55	9	N	50			122
12	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	299	3	56	9	N	51			173
01	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	407	3	31	9	N	28	155 1		46
02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	355	3	47	9	N	43			89
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	283	2	46	9	N	42			131
*04	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	246	2	43	9	N	39			170
GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032														
11	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3			N	-0-			124
12	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	3			N	-0-			124
01	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3			N	-0-			124
02	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-			124
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-			124
04	810 N	637	-0-	-173 B	-0-	637	2			N	-0-			124
GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104														
11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
GRAMMER WELL #: R 3 RRCID -> 292529 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4010 - 4020														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SPEER WELL #: 5 RRCID -> 294689 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4088 - 4120														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
WINN OPERATING, LLC 100109														
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
OLDER THAN DIRT LLC 100476														
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442														
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			40
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954														
11	180	41	-0-	-139 B	86	41	2			N	-0-			164
12	131 N	45	-0-	-86 B	-0-	45	2			N	-0-			164
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			164
02	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			164
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			164
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			164

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
BURTON SERVICES, INC. 112251															
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	55 N	55	-0-	-0- B	-0-			55 2			N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0- B	-0-			45 2			N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-			82 2			N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-			82 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	91 N	91	-0-	-0- B	-0-			91 2			N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0- B	-0-			73 2			N	-0-			-0-
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888															
11	720 N	441	-0-	-279 B	-0-			441 2			N	-0-			20
12	279 N	251	-0-	-28 B	-0-			251 2			N	-0-			20
01	406 N	406	-0-	-0- B	-0-			406 2			N	-0-			20
02	527 N	527	-0-	-0- B	-0-			527 2			N	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	518 N	518	-0-	-0- B	-0-			518 2			N	-0-			20
04	542 N	542	-0-	-0- B	-0-			542 2			N	-0-			20
CARAWAY, ROBERT 130766 JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
CC OIL & GAS 140617 MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060															
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-			127 3			N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-			116 3			N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-			321 3			N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0- B	-0-			357 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	139 N	139	-0-	-0- B	-0-			139 3			N	-0-			-0-
*04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-			247 3			N	-0-			-0-
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848															
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-			127 3			N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-			117 3			N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-			321 3			N	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0- B	-0-			357 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	139 N	139	-0-	-0- B	-0-			139 3			N	-0-			-0-
*04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-			247 3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494															
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	3	-0-	3 B	3		3 3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3						N	-0-			-0-
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A															
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	3	-0-	3 B	3		3 3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3						N	-0-			-0-
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A															
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	3	-0-	3 B	3		3 3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3						N	-0-			-0-
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A															
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	3	-0-	3 B	3		3 3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3						N	-0-			-0-
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725															
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
D.J. & T. ENERGY 196227														
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
MCCLESKEY E. J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227														
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			175
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			175
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			175
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			175
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			175
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750														
SWENSON -B- WELL #: 2														
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
DELTA OIL & GAS LTD. 213703 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A														
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1														
11	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
12	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-			-0-
01	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-			-0-
02	476 N	394	-0-	-82 B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	240	-0-	-225 B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
04	480 N	79	-0-	-401 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0														
11	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1056	3	12	9	N	11			82
12	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1090	3	11	9	N	10			92
01	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1075	3	12	9	N	11			103
02	1008 N	977	-0-	-31 B	-0-	968	3	9	9	N	8			111
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1116 N	1096	-0-	-20 B	-0-	1085	3	11	9	N	10			121
04	1050 N	1003	-0-	-47 B	-0-	1002	3	1	9	N	1	99	1	23

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703									
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3		N	-0-
12	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72 3		N	-0-
01	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64 3		N	-0-
02	112 N	83	-0-	-29 B	-0-	83 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-
04	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A									
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3		N	-0-
12	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3		N	-0-
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70 3		N	-0-
04	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65 3		N	-0-
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994									
11	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 3		N	-0-
12	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3		N	-0-
01	744 N	583	-0-	-161 B	-0-	583 3		N	-0-
02	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3		N	-0-
04	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3		N	-0-
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287									
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-
01	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3		N	-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-
04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) AMT (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3		N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
04	510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802													
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
01	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3		N	-0-			-0-
04	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503	3		N	-0-			-0-
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135													
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		Y	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		Y	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3		Y	-0-			-0-
02	364 N	320	-0-	-44 B	-0-	320	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344	3		Y	-0-			-0-
04	360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320	3		Y	-0-			-0-
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776													
11	330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277	3		N	-0-			22
12	372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282	3		N	-0-			22
01	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3		N	-0-			22
02	252 N	251	-0-	-1 B	-0-	251	3		N	-0-			22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			22
04	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3		N	-0-			22
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275													
11	450 N	384	-0-	-66 B	-0-	384	3		N	-0-			-0-
12	434 N	367	-0-	-67 B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
01	434 N	342	-0-	-92 B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735													
11	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
12	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
01	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	868 N	793	-0-	-75 B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273																
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-					-0-

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945																
11	570 N	557	-0-	-13 B	-0-	531	3	26	9	N	24					125
12	589 N	561	-0-	-28 B	-0-	526	3	35	9	N	32					157
01	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	551	3	30	9	N	27					184
02	532 N	525	-0-	-7 B	-0-	504	3	21	9	N	19	167	1			36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	544	3	36	9	N	33					69
04	570 N	548	-0-	-22 B	-0-	515	3	33	9	N	30					99

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460																
11	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794																
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	360 N	285	-0-	-75 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860																
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DJ & T SERVICES, LLC 221680														
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196														
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094														
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			124
12	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-			124
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			124
02	140 N	NO RPT	-0-	-140 B	-0-					N	NO RPT			124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			124
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			124
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097														
11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726														
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-

SWENSON RANCH "A"				WELL #:		1AA	RRCID -> 171475		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 2588 - 2594			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200												
DANIELS				WELL #:		1	RRCID -> 087964		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 3310		PERF. N/A			
11	60 N	20	-0-		-40 B	-0-		20	3			N	-0-			119
12	50 N	50	-0-		-0- B	-0-		50	3			N	-0-			119
01	50 N	50	-0-		-0- B	-0-		50	3			N	-0-			119
02	50 N	50	-0-		-0- B	-0-		50	3			N	-0-			119
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	62 N	50	-0-		-12 B	-0-		50	3			N	-0-			119
04	60 N	60	-0-		-0- B	-0-		60	3			N	-0-			119

WALKER				WELL #:		1	RRCID -> 093735		COMPL. DATE 05/30/1981		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3218 - 3258			
11	60 N	50	-0-		-10 B	-0-		50	3			Y	-0-			28
12	62 N	50	-0-		-12 B	-0-		50	3			Y	-0-			28
01	62 N	50	-0-		-12 B	-0-		50	3			Y	-0-			28
02	56 N	50	-0-		-6 B	-0-		50	3			Y	-0-			28
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	62 N	50	-0-		-12 B	-0-		50	3			Y	-0-			28
04	60 N	50	-0-		-10 B	-0-		50	3			Y	-0-			28

WALKER				WELL #:		2	RRCID -> 101291		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3126 - 3146			
11	60 N	50	-0-		-10 B	-0-		50	3			Y	-0-			28
12	62 N	50	-0-		-12 B	-0-		50	3			Y	-0-			28
01	62 N	50	-0-		-12 B	-0-		50	3			Y	-0-			28
02	56 N	50	-0-		-6 B	-0-		50	3			Y	-0-			28
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	62 N	50	-0-		-12 B	-0-		50	3			Y	-0-			28
04	60 N	50	-0-		-10 B	-0-		50	3			Y	-0-			28

ECHOLS, C. M.				WELL #:		4	RRCID -> 185505		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 4022 - 4026			
11	120 N	105	-0-		-15 B	-0-		105	3			N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-		-0- B	-0-		255	3			N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-		-0- B	-0-		166	3			N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-		-0- B	-0-		147	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	330 N	330	-0-		-0- B	-0-		330	3			N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-		-0- B	-0-		225	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200														
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3	N	-0-					-0-
01	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3	N	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13 B	-0-	43	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3	N	-0-					-0-
04	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42	3	N	-0-					-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460														
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3	N	-0-					-0-
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3	N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3	N	-0-					-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550														
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3	N	-0-					-0-
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3	N	-0-					-0-
01	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	3	N	-0-					-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3	N	-0-					-0-
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260														
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-					-0-
12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-					-0-
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3	N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3	N	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3	N	-0-					-0-
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812														
FAMBRO, ALEX WELL #: 1														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A														
FAMBROUGH WELL #: 2														
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-					-0-
01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)										85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS							
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC										261252													
FAMBROUGH										WELL #:		3		RRCID -> 065043		COMPL. DATE 11/20/1975		TOTAL DEPTH 1890		PERF. 1818 -		0	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11		33	N		33	-0-	-0-	B	-0-		33	2			N	-0-					-0-		
12		33	N		33	-0-	-0-	B	-0-		33	2			N	-0-					-0-		
01		20	N		20	-0-	-0-	B	-0-		20	2			N	-0-					-0-		
02		24	N		24	-0-	-0-	B	-0-		24	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-													
*03		38	N		38	-0-	-0-	B	-0-		38	2			N	-0-					-0-		
04		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			
11		31	N		31	-0-	-0-	B	-0-		31	2			N	-0-					-0-		
12		31	N		31	-0-	-0-	B	-0-		31	2			N	-0-					-0-		
01		18	N		18	-0-	-0-	B	-0-		18	2			N	-0-					-0-		
02		23	N		23	-0-	-0-	B	-0-		23	2			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-													
*03		37	N		37	-0-	-0-	B	-0-		37	2			N	-0-					-0-		
04		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			
*08		34	N		34	-0-	-0-	B	-0-		34	2			Y	-0-					-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-													
09		0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
10		0	N		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-		
11		32	N		32	-0-	-0-	B	-0-		32	2			Y	-0-					-0-		
12		33	N		33	-0-	-0-	B	-0-		33	2			Y	-0-					-0-		
01		19	N		19	-0-	-0-	B	-0-		19	2			Y	-0-					-0-		
02		DLQ	G-10		24	-0-	24	B	24		24	2			Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										24													
03		DLQ	G-10		38	-0-	38	B	62		38	2			Y	-0-					-0-		
04		DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	62						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	
11		14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
12		14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
01		14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
02		14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-													
03		14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
04		14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		

ITX CORPORATION										427179													
FREEMAN										WELL #:		3		RRCID -> 212977		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 2325		PERF. 1834 -		1839	
11		1	N		1	-0-	-0-	B	-0-		1	3			Y	-0-					-0-		
12		1	N		1	-0-	-0-	B	-0-		1	3			Y	-0-					-0-		
01		1	N		1	-0-	-0-	B	-0-		1	3			Y	-0-					-0-		
02		1	N		1	-0-	-0-	B	-0-		1	3			Y	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-													
03		1	N		1	-0-	-0-	B	-0-		1	3			Y	-0-					-0-		
04		1	N		NO RPT	-0-	-1	B	-0-						Y	NO RPT					-0-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733														
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677														
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A														
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-				-0-
02	28 N	9	-0-	-19 B	-0-	9	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2026														
ROGERS, R. M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078														
11	630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610	2		N	-0-				-0-
12	651 N	585	-0-	-66 B	-0-	585	2		N	-0-				-0-
01	651 N	502	-0-	-149 B	-0-	502	2		N	-0-				-0-
02	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-				-0-
*04	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2		N	-0-				-0-
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198														
11	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2		N	-0-				30
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-				30
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2		N	-0-				30
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-				30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2		N	-0-				30
*04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-				30
R. M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493														
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-				-0-
12	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-				-0-
01	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-				-0-
02	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	230	-0-	-142 B	-0-	230	2		N	-0-				-0-
04	360 N	195	-0-	-165 B	-0-	195	2		N	-0-				-0-
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179														
11	2160 N	2118	-0-	-42 B	-0-	2079	2	39	9	N	35	169	1	66
12	2170 N	2098	-0-	-72 B	-0-	2053	2	45	9	N	41			107
01	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1672	2	36	9	N	33			140
02	1988 N	1915	-0-	-73 B	-0-	1875	2	40	9	N	36			176
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2108 N	2047	-0-	-61 B	-0-	2001	2	46	9	N	42	171	1	47
*04	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	1985	2	42	9	N	38			85

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
KEATING ENERGY, INC. 453142									
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2	N	-0-
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-
01	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2	N	-0-
02	56 N	40	-0-	-16 B	-0-	40	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2	N	-0-
*04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798									
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776									
11	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2	Y	-0-
12	1302 N	860	-0-	-442 B	-0-	860	2	Y	-0-
01	1302 N	792	-0-	-510 B	-0-	792	2	Y	-0-
02	1204 N	810	-0-	-394 B	-0-	810	2	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2	Y	-0-
*04	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2	Y	-0-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071									
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	Y	-0-
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	Y	-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	Y	-0-
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	Y	-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	Y	-0-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758									
11	1350 N	1340	-0-	-10 B	-0-	1340	2	Y	-0-
12	1023 N	835	-0-	-188 B	-0-	835	2	Y	-0-
01	1271 N	609	-0-	-662 B	-0-	609	2	Y	-0-
02	1260 N	847	-0-	-413 B	-0-	847	2	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	837 N	824	-0-	-13 B	-0-	824	2	Y	-0-
*04	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2	Y	-0-
KRAMER OPERATING, LLC 476586									
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A									
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3	N	-0-
12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-
02	112 N	40	-0-	-72 B	-0-	40	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-
04	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	109	3	4 9 N	4 96

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460														
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	3			N	-0-			-0-
12	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-			-0-
01	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-			-0-
02	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058														
11	570 N	514	-0-	-56 B	-0-	488	2	26	9	N	24			191
12	589 N	467	-0-	-122 B	-0-	442	2	25	9	N	23	160	1	54
01	589 N	231	-0-	-358 B	-0-	230	2	1	9	N	1			55
02	476 N	370	-0-	-106 B	-0-	362	2	8	9	N	7			62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	498	2	20	9	N	18			80
04	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	612	2	28	9	N	25			105
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743														
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236														
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	345	2	96	9	N	87	165	1	49
12	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	301	2	157	9	N	143	160	1	32
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	309	2	67	9	N	61			93
02	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	392	2	95	9	N	86			179
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	219	2	91	9	N	83	168	1	94
04	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	425	2	92	9	N	84			178
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284														
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924														
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
PARKER ENERGY COMPANY 640154															
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				12
LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331															
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322															
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 201361 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 327 - 329															
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 201362 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 324 - 326															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS								
PARKER ENERGY COMPANY				//CONT.//		640154														
MARTIN				WELL #:		6		RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH		450 PERF.		330 - 332				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					5	
12	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					5	
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					5	
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					5	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					5	
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					5	
MARTIN																				
WELL #: 19																				
RRCID -> 201379																				
COMPL. DATE 01/07/2004																				
TOTAL DEPTH																				
451 PERF.																				
324 - 326																				
11	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
MARTIN																				
WELL #: 20																				
RRCID -> 201380																				
COMPL. DATE 02/03/2004																				
TOTAL DEPTH																				
420 PERF.																				
312 - 322																				
11	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
MARTIN																				
WELL #: 22																				
RRCID -> 201920																				
COMPL. DATE 02/04/2004																				
TOTAL DEPTH																				
430 PERF.																				
236 - 240																				
11	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
LAKE PASTURE																				
WELL #: 14																				
RRCID -> 203471																				
COMPL. DATE 04/14/2004																				
TOTAL DEPTH																				
415 PERF.																				
316 - 319																				
11	0 W	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 W	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	0 W	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
LAKE PASTURE																				
WELL #: 12																				
RRCID -> 204319																				
COMPL. DATE 04/14/2004																				
TOTAL DEPTH																				
450 PERF.																				
321 - 326																				
11	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154													
LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		55	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		55	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		55	

PARKS, RHONE INC. 641520 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255													
CFC UNIT WELL #: 1													
11	14B2 EXT	54	-0-	54 B	196	54	2		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	56	-0-	56 B	252	56	2		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	58	-0-	58 B	310	58	2		N	-0-		-0-	
02	0 #	60	-0-	60 B	310	60	2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 310													
03	361 N	51	-0-	-310 B	-0-	51	2		N	-0-		-0-	
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2		N	-0-		-0-	

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038													
11	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2		N	-0-		10	
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-		10	
01	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2		N	-0-		10	
02	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2		N	-0-		10	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	11 N	10	-0-	-1 B	-0-	10	2		N	-0-		10	
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-		10	

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244													
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940													
11	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10	2		N	-0-		-0-	
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-		-0-	
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-		-0-	
02	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-		-0-	
04	12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2		N	-0-		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520														
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	600 N	598	-0-	-2 B	-0-	598	2			Y	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			Y	-0-			-0-
01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	642	-0-	642 B	-0-	642	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			Y	-0-			-0-
04	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040														
11	1290 N	1218	-0-	-72 B	-0-	1218	2			N	-0-			147
12	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227	2			N	-0-			147
01	1302 N	1223	-0-	-79 B	-0-	1223	2			N	-0-			147
02	1148 N	1223	-0-	75 B	-0-	1223	2			N	-0-			147
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1240 N	1208	-0-	-32 B	-0-	1208	2			N	-0-			147
04	1170 N	1153	-0-	-17 B	-0-	1153	2			N	-0-			147
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300														
11	600 N	140	-0-	-460 B	-0-	140	2			N	-0-			28
12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			28
01	620 N	181	-0-	-439 B	-0-	181	2			N	-0-			28
02	168 N	183	-0-	15 B	-0-	183	2			N	-0-			28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	92	-0-	-156 B	-0-	92	2			N	-0-			28
04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-			28
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685														
DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PETEX 659782														
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0														
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
02	84 N	3	-0-	-81 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
PETEX				//CONT.// 659782									
DEAN				WELL #: 1		RRCID -> 073828		COMPL. DATE 09/29/1977		TOTAL DEPTH 4217		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-		-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-		-0-
01	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	2			N	-0-		-0-
02	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			N	-0-		-0-
04	420 N	204	-0-	-216 B	-0-	204	2			N	-0-		-0-
RUBY				WELL #: 2		RRCID -> 074214		COMPL. DATE 11/21/1977		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A	
11	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-		-0-
12	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	2			N	-0-		-0-
01	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1564	2			N	-0-		-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	2			N	-0-		-0-
04	1200 N	303	-0-	-897 B	-0-	303	2			N	-0-		-0-
FOSTER				WELL #: 1		RRCID -> 077969		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3999 - 4008	
11	570 N	490	-0-	-80 B	-0-	490	2			N	-0-		-0-
12	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-		-0-
01	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-		-0-
02	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-		-0-
04	570 N	119	-0-	-451 B	-0-	119	2			N	-0-		-0-
MT 7 RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 097253		COMPL. DATE 10/01/1973		TOTAL DEPTH 4074		PERF. 3888 - 3891	
11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			Y	-0-		40
12	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			Y	-0-		40
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			Y	-0-		40
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-					Y	-0-		40
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
*03	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368	2			Y	-0-		40
*04	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			Y	-0-		40
TAYLOR, G. W.				WELL #: 1		RRCID -> 111745		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3998 - 4006	
11	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-		-0-
12	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-		-0-
01	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			N	-0-		-0-
02	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	1085 N	1005	-0-	-80 B	-0-	1005	2			N	-0-		-0-
04	1050 N	985	-0-	-65 B	-0-	985	2			N	-0-		-0-
DUNIGAN				WELL #: 1		RRCID -> 113367		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 4565		PERF. 4045 - 4052	
11	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-		-0-
12	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-		-0-
01	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-		-0-
02	476 N	466	-0-	-10 B	-0-	466	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-		-0-
04	510 N	492	-0-	-18 B	-0-	492	2			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
PETEX //CONT.// 659782									
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM							
0		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
11	30 N	16 -0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-	-0-
12	31 N	-0- -0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	28 N	-0- -0-	-28 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	671 N	671 -0-	-0- B	-0-	671	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883									
11	257 N	257 -0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-	-0-
12	336 N	336 -0-	-0- B	-0-	336	2	N	-0-	-0-
01	309 N	309 -0-	-0- B	-0-	309	2	N	-0-	-0-
02	254 N	254 -0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	508 N	508 -0-	-0- B	-0-	508	2	N	-0-	-0-
04	265 N	265 -0-	-0- B	-0-	265	2	N	-0-	-0-
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942									
11	291 N	291 -0-	-0- B	-0-	291	2	N	-0-	-0-
12	527 N	317 -0-	-210 B	-0-	317	2	N	-0-	-0-
01	199 N	199 -0-	-0- B	-0-	199	2	N	-0-	-0-
02	280 N	228 -0-	-52 B	-0-	228	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	438 N	438 -0-	-0- B	-0-	438	2	N	-0-	-0-
04	524 N	524 -0-	-0- B	-0-	524	2	N	-0-	-0-
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636									
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187									
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874									
11	90 N	76 -0-	-14 B	-0-	76	2	N	-0-	-0-
12	93 N	25 -0-	-68 B	-0-	25	2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	84 N	-0- -0-	-84 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	31 N	-0- -0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-
04	29 N	29 -0-	-0- B	-0-	29	2	N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS							
PETEX //CONT.// 659782																	
KNIGHT "A" WELL #: 1										RRCID -> 140220		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 4002		PERF. 3629 - 3637	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CORBETT ESTATE WELL #: 1										RRCID -> 150457		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 4471		PERF. 3928 - 3936	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ALLAR COMPANY WELL #: 2										RRCID -> 163968		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 2550 - 2580	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MCCLENNY UNIT WELL #: 1										RRCID -> 186422		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3543 - 3544	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
FAMBRO, A. P. WELL #: 1										RRCID -> 198399		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 4024 - 4047	
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			127
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			127
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			127
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1101	2	2	9	N	-0-	2		129
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								N	-0-			129
03	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	B	-0-	-0-					N	-0-			129
04	150 N	-0-	-0-	-0-	-150	B	-0-	-0-					N	-0-			129
ROGERS "2035" WELL #: 1										RRCID -> 200800		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4102 - 4124	
11	210 N	70	-0-	-0-	-140	B	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-0-	-56	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS									
PETEX										//CONT.//		659782															
CURRY "2023"										WELL #:		1		RRCID -> 201917		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH		4157 PERF. 3886 - 3894							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						N	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-								

SEKULA										WELL #:		1		RRCID -> 203447		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3996 - 4002							
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						N	-0-					-0-								
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-								

REYNOLDS										WELL #:		1		RRCID -> 203474		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH		4260 PERF. 4040 - 4045							
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						N	-0-					-0-								
12	210 N	209	-0-	-1	B	-0-	-0-	209	2				N	-0-					-0-								
01	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	-0-	219	2				N	-0-					-0-								
02	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	-0-	249	2				N	-0-					-0-								
03	196 N	192	-0-	-4	B	-0-	-0-	192	2				N	-0-					-0-								
03	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	-0-	219	2				N	-0-					-0-								
04	240 N	211	-0-	-29	B	-0-	-0-	211	2				N	-0-					-0-								

WALKER, ALICE ESTATE										WELL #:		2		RRCID -> 207149		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH		4214 PERF. 3986 - 3992							
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						N	-0-					-0-								
12	60 N	51	-0-	-9	B	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-								
01	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	-0-	53	2				N	-0-					-0-								
02	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-								
03	56 N	48	-0-	-8	B	-0-	-0-	48	2				N	-0-					-0-								
03	62 N	52	-0-	-10	B	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-								
04	60 N	49	-0-	-11	B	-0-	-0-	49	2				N	-0-					-0-								

CURRY "2023"										WELL #:		2		RRCID -> 207153		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH		4205 PERF. 3918 - 3933							
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						N	-0-					-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-								

THOMPSON, W. G. "37"										WELL #:		1		RRCID -> 212032		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 4088 - 4094							
11	12	01	02	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						N	-0-					54								
12	60 N	31	-0-	-29	B	-0-	-0-	31	2				N	-0-					54								
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-	-0-						N	-0-					54								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					54								
03	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-	-0-						N	-0-					54								
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-	1	1			53								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					53								

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
PETEX				//CONT.// 659782									
BUIE "1312" UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 212132		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4074 - 4110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4500 N	3288	-0-	-1212 B	12367	3288	2		N	-0-			-0-
12	4650 N	2571	-0-	-2079 B	10288	2571	2		N	-0-			-0-
01	4650 N	2413	-0-	-2237 B	8051	2413	2		N	-0-			-0-
02	3864 N	3051	-0-	-813 B	7238	3051	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	7238										
03	4278 N	3006	-0-	-1272 B	5966	3006	2		N	-0-			-0-
04	4140 N	1935	-0-	-2205 B	3761	1935	2		N	-0-			-0-
BUCKLER-SCOTT				WELL #: 1		RRCID -> 213481		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4038 - 4104	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
VIERTEL, MAX "59"				WELL #: 1		RRCID -> 214617		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4040 - 4048	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
BUIE "1312"				WELL #: 2		RRCID -> 236635		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4104 - 4118	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
WARE "1303"				WELL #: 1		RRCID -> 236676		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4066 - 4086	
11	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-			121
12	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2		N	-0-			121
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			121
02	392 N	345	-0-	-47 B	-0-	345	2		N	-0-			121
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			121
04	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-			121
BROWN "3379"				WELL #: 1		RRCID -> 236825		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3966 - 3982	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2		N	-0-				82
12	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2		N	-0-				82
01	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2		N	-0-				82
02	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 2		N	-0-				82
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N	-0-				82
04	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2		N	-0-				82
PLACE OIL AND GAS CO. 667700													
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232													
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968													
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-				25
12	403 N	330	-0-	-73 B	-0-	330 2		N	-0-				25
01	372 N	318	-0-	-54 B	-0-	318 2		N	-0-				25
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-				25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297 2		N	-0-				25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				25
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2026													
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976													
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-				-0-
12	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137 2		N	-0-				-0-
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-				-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-				-0-
04	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													
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-				10
12	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2		N	-0-				10
01	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2		N	-0-				10
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		N	-0-				10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2		N	-0-				10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				10

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232														
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED					02/18/2026									
RIDGE OIL COMPANY 711100														
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500														
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A														
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
TERRELL, J.C. -B- 715500														
WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542														
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
12	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
01	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251														
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-			3
12	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3			N	-0-			3
01	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-			3
02	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-			3
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289	3			N	-0-			3
*04	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	3			N	-0-			3
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164														
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162														
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160														
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-			-0-
*04	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095														
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	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 #: 2		RRCID -> 132707		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 3092 - 3142		
M	0	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		72 N	72	-0-	-0- B	-0-		72	3				N	-0-					-0-	
12		90 N	90	-0-	-0- B	-0-		90	3				N	-0-					-0-	
01		63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63	3				N	-0-					-0-	
02		89 N	89	-0-	-0- B	-0-		89	3				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03		102 N	102	-0-	-0- B	-0-		102	3				N	-0-					-0-	
*04		102 N	102	-0-	-0- B	-0-		102	3				N	-0-					-0-	

LANGFORD ET AL "B"					WELL #: 4		RRCID -> 143530		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4010 - 4091							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-	

AKIN-WRIGHT					WELL #: 2		RRCID -> 300904		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2426 - 2432							
05		0	131	-0-	131 B	131		131	3				N	-0-					-0-	
06		0	115	-0-	115 B	246		115	3				N	-0-					-0-	
07		0	129	-0-	129 B	375		129	3				N	-0-					-0-	
08		0	133	-0-	133 B	508		133	3				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
09		0	125	-0-	125 B	633		125	3				N	-0-					-0-	
10		0	126	-0-	126 B	759		126	3				N	-0-					-0-	
11		0	120	-0-	120 B	879		120	3				N	-0-					-0-	
12		98	150	-0-	52 B	931		150	3				N	-0-					-0-	
01		1519	104	-0-	-1415 B	-484		104	3				N	-0-					-0-	
02		1372	148	-0-	-1224 B	-1708		148	3				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1708															
03		0 N	169	-0-	169 B	-1539		169	3				N	-0-					-0-	
04		90 N	171	-0-	81 B	-1458		171	3				N	-0-					-0-	

AKIN-WRIGHT					WELL #: 3		RRCID -> 301254		COMPL. DATE 05/01/2025		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2414 - 2423							
05		0	262	-0-	262 B	262		262	3				N	-0-					-0-	
06		0	230	-0-	230 B	492		230	3				N	-0-					-0-	
07		0	259	-0-	259 B	751		259	3				N	-0-					-0-	
08		0	266	-0-	266 B	1017		266	3				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-															
09		0	247	-0-	247 B	1264		247	3				N	-0-					-0-	
10		1840	249	-0-	-1591 B	-327		249	3				N	-0-					-0-	
11		2400	239	-0-	-2161 B	-2488		239	3				N	-0-					-0-	
12		2480	297	-0-	-2183 B	-4671		297	3				N	-0-					-0-	
01		2480	207	-0-	-2273 B	-6944		207	3				N	-0-					-0-	
02		2240	293	-0-	-1947 B	-8891		293	3				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-8891															
03		2480	336	-0-	-2144 B	-11035		336	3				N	-0-					-0-	
04		2400	338	-0-	-2062 B	-13097		338	3				N	-0-					-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
SAFARI RESOURCES, LLC 743194													
FAMBR0 J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	23 N	23	-0-	-0- B	-0-			23 2			N	-0-	-0-
12	24 N	24	-0-	-0- B	-0-			24 2			N	-0-	-0-
01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-			19 2			N	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-			22 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-						N	-0-	-0-
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956													
11	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-			1575 2			N	-0-	-0-
12	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-			1597 2			N	-0-	-0-
01	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-			1174 2			N	-0-	-0-
02	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-			1397 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-			1600 2			N	-0-	-0-
*04	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-			1454 2			N	-0-	-0-
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
SHILOH OIL COMPANY LLC 777297													
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.												786408									
DOLLAR										WELL #:		1		RRCID -> 190191		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3990 - 4413	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
11	12	2400 N	2298	-0-	-102 B	-0-			2298 3			N	-0-					-0-			
12	01	2480 N	2346	-0-	-134 B	-0-			2346 3			N	-0-					-0-			
01	02	2449 N	2412	-0-	-37 B	-0-			2412 3			N	-0-					-0-			
02	03/01	2156 N	2089	-0-	-67 B	-0-			2089 3			N	-0-					-0-			
BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	04	2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-			2411 3			N	-0-					-0-			
		2340 N	2320	-0-	-20 B	-0-			2320 3			N	-0-					-0-			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC																					
WOMBLE																					
										WELL #:		822615		1		RRCID -> 120507		COMPL. DATE 01/07/1986		TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061	
11	12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	03/01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
		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			
11	12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	03/01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
		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			
11	12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	0 A NO RPT -0- -0- B -0-																				
PLUGGED AND ABANDONED_____02/17/2026																					
WILSON (SUN)																					
										WELL #:		4		RRCID -> 206866		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000			
11	12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					39			
12	01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					39			
01	02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					39			
02	03/01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					39			
BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					39			
04	P&A COND NO RPT -0- -0- B -0-																				
PLUGGED AND ABANDONED_____02/06/2026 - WELL PLUGGED 02/06/26																					
NEIL "2095"																					
										WELL #:		1		RRCID -> 211990		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936			
11	12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	0 A NO RPT -0- -0- B -0-																				
PLUGGED AND ABANDONED_____12/02/2025																					

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615													
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			12
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2026 - WELL PLUGGED 03/30/26													
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589													
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814													
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047													
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
US. FUELS, INC. 879264													
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570													
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//										85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
4W OPERATING, LLC										953506									
WALKER										WELL #:	1	RRCID ->	115831	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	3988 - 3988
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		960 N	944	-0-	-16 B	-0-	944	2				N	-0-					-0-	
12		992 N	762	-0-	-230 B	-0-	762	2				N	-0-					-0-	
01		992 N	493	-0-	-499 B	-0-	493	2				N	-0-					-0-	
02		868 N	498	-0-	-370 B	-0-	498	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03		775 N	715	-0-	-60 B	-0-	715	2				N	-0-					-0-	
04		480 N	407	-0-	-73 B	-0-	407	2				N	-0-					-0-	
ADAMS, JOE										WELL #:	1	RRCID ->	224112	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2262 - 2264
11		690 N	510	-0-	-180 B	-0-	510	2				N	-0-					-0-	
12		713 N	470	-0-	-243 B	-0-	470	2				N	-0-					-0-	
01		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2				N	-0-					-0-	
02		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
03		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2				N	-0-					-0-	
04		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	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
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STIFF (CANYON LIME)										86113 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FISHER				
OHLHAUSEN OIL COMPANY										619390									
STIFF, JONISUE										WELL #:	1	RRCID ->	104446	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5090 - 5100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STOKES (CROSSCUT)										86268 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
KEMP, WALTER										455324									
BROWN, SALLIE										WELL #:	5	RRCID ->	079254	COMPL. DATE	11/07/1977	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	3041 - 3048
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-					-0-	
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-	
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-					-0-	
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-					-0-	
*03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-					-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STOKES (PALO PINTO)														CNTY: COLEMAN	
KEMP, WALTER															
BROWN, SALLIE															
WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN, SALLIE															
WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014															
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRALEY (JENNINGS SAND)														CNTY: CALLAHAN	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.															
NOBLES IDA MAE															
WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRALEY 1-349															
WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT			-0-
STRALEY-SCHKADE UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRALEY-SCHKADE UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRANGER (ATOKA -S-) ANTLE OPERATING, INC. EUBANK, T.H.													86486 500 026646	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 2													RRCID -> 120859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4317	PERF. 3920 -	3930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND M	PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE					
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2		N		-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-					
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N		-0-			-0-					
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N		-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-					
STRAWN (BASAL MARBLE FALLS) INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP STUART RANCH													86573 050 424988	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 7201R													RRCID -> 164305	COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH	4151	PERF. 3901 -	3905
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-					
STRAWN (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. -A-													86573 250 088563	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
WELL #: 195													RRCID -> 043276	COMPL. DATE 06/21/1967		TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A	
11	660 #	633	-0-	-27	-0-		633 3		Y		-0-			-0-					
12	682 #	593	-0-	-89	-0-		593 3		Y		-0-			-0-					
01	682 #	569	-0-	-113	-0-		569 3		Y		-0-			-0-					
02	616 #	559	-0-	-57	-0-		559 3		Y		-0-			-0-					
03	675 R	675	-0-	-0-	-0-		675 3		Y		-0-			-0-					
04	654 R	654	-0-	-0-	-0-		654 3		Y		-0-			-0-					
SHAIDA, JOHN H. SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS													768650						
WELL #: 1													RRCID -> 047795	COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3113 -	3119
11	399 R	399	-0-	-0-	-0-		78 1	321 2	N		-0-			-0-					
12	403 #	337	-0-	-66	-0-		72 1	265 2	N		-0-			-0-					
01	403 #	226	-0-	-177	-0-		49 1	177 2	N		-0-			-0-					
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-				N		-0-			-0-					
03	403 #	358	-0-	-45	-0-		79 1	279 2	N		-0-			-0-					
04	395 R	395	-0-	-0-	-0-		91 1	304 2	N		-0-			-0-					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. COURT, THOMAS													817555						
WELL #: 11X													RRCID -> 147921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3199 -	3528
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-		22 1	191 3	N		-0-			-0-					
12	206 R	206	-0-	-0-	-0-		21 1	185 3	N		-0-			-0-					
01	186 #	136	-0-	-50	-0-		17 1	119 3	N		-0-			-0-					
02	168 #	160	-0-	-8	-0-		23 1	137 3	N		-0-			-0-					
03	186 #	168	-0-	-18	-0-		18 1	150 3	N		-0-			-0-					
04	180 #	167	-0-	-13	-0-		19 1	148 3	N		-0-			-0-					
COURT, THOMAS													WELL #: 10X	RRCID -> 276266	COMPL. DATE 12/28/1984	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3334 -	3346
11	791 R	791	-0-	-0-	-0-		104 1	687 3	N		-0-			-0-					
12	763 R	763	-0-	-0-	-0-		103 1	660 3	N		-0-			-0-					
01	741 R	741	-0-	-0-	-0-		118 1	623 3	N		-0-			-0-					
02	708 R	708	-0-	-0-	-0-		123 1	585 3	N		-0-			-0-					
03	742 R	742	-0-	-0-	-0-		103 1	639 3	N		-0-			-0-					
04	734 R	734	-0-	-0-	-0-		106 1	628 3	N		-0-			-0-					

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																
COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3330 #	2963	-0-	-367	-0-	330	1	2620	3	N	12					205
12	3317 #	3035	-0-	-282	-0-	342	1	2678	3	N	14					219
01	3224 #	2966	-0-	-258	-0-	406	1	2548	3	N	11	184	1			46
02	2811 R	2811	-0-	-0-	-0-	430	1	2358	3	N	21					67
03	3069 #	2930	-0-	-139	-0-	339	1	2583	3	N	7					74
04	2970 #	2948	-0-	-22	-0-	359	1	2574	3	N	14					88
						15	9									

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																
SHAIDA, JOHN H. 768650																
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 018370 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2953 - 3003																
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	56	1	230	2	N	-0-					-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	63	1	229	2	N	-0-					-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	48	1	174	2	N	-0-					-0-
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	51	1	181	2	N	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	49	1	164	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026																
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	51	1	209	2	N	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	54	1	197	2	N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	46	1	167	2	N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	43	1	151	2	N	-0-					-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	45	1	150	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																
11	930 N	885	-0-	-45	-0-	114	1	771	3	N	-0-					-0-
12	930 N	876	-0-	-54	-0-	115	1	761	3	N	-0-					-0-
01	899 N	761	-0-	-138	-0-	121	1	640	3	N	-0-					-0-
02	840 N	714	-0-	-126	-0-	124	1	590	3	N	-0-					-0-
03	868 N	778	-0-	-90	-0-	107	1	671	3	N	-0-					-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	110	1	659	3	N	-0-					-0-

THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																
BIRD		WELL #:		1	RRCID -> 178555	COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL	DEPTH	3100	PERF. 2966	-	2980			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		2460 N	2214	-0-	-246	-0-		254	1	1960	3	N	-0-			22
12		2480 N	2193	-0-	-287	-0-		254	1	1928	3	N	-10			32
								11	9							
01		2418 N	2077	-0-	-341	-0-		293	1	1784	3	N	-0-			32
02		2072 N	1949	-0-	-123	-0-		306	1	1633	3	N	9			41
								10	9							
03		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-		263	1	1944	3	N	-0-			41
04		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-		275	1	1917	3	N	-0-			41

COURT, THOMAS					WELL #:	15X	RRCID -> 181926	COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL	DEPTH	3160	PERF. 3003	-	3019	
11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		171	1	1227	3	N	-0-			-0-
12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		176	1	1241	3	N	-0-			-0-
01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		192	1	1088	3	N	-0-			-0-
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		211	1	1065	3	N	-0-			-0-
03		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		184	1	1272	3	N	-0-			-0-
04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		190	1	1240	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS					WELL #:	20X	RRCID -> 193856	COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL	DEPTH	3752	PERF. 3043	-	3056	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COURT, THOMAS					WELL #:	22X	RRCID -> 210001	COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL	DEPTH	3233	PERF. 3081	-	3097	
11		90 N	87	-0-	-3	-0-		9	1	78	3	N	-0-			-0-
12		93 N	91	-0-	-2	-0-		9	1	82	3	N	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-		12	1	82	3	N	-0-			-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-		13	1	75	3	N	-0-			-0-
03		93 N	89	-0-	-4	-0-		9	1	80	3	N	-0-			-0-
04		90 N	87	-0-	-3	-0-		10	1	77	3	N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION					835707											
STRAWN COAL CO.					WELL #:	18B	RRCID -> 018374	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	2989	PERF. 3013	-	3025
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BIRD, HENRY					WELL #:	7 W	RRCID -> 215635	COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL	DEPTH	3620	PERF. 3020	-	3040	
11		90 N	71	-0-	-19	-0-		5	1	66	2	N	-0-			-0-
12		93 N	80	-0-	-13	-0-		8	1	72	2	N	-0-			-0-
01		93 N	58	-0-	-35	-0-		10	1	48	2	N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-		24	1	60	2	N	-0-			-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-		25	1	61	2	N	-0-			-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-		19	1	64	2	N	-0-			-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)				86574 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707														
BALL				WELL #:	1 D	RRCID -> 076163	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL	DEPTH	3098	PERF.	2960	-	2978				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		18 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BALL "ASHWORTH"																		
				WELL #:	1	RRCID -> 086556	COMPL. DATE 01/09/1980	TOTAL	DEPTH	3830	PERF.	2980	-	2990				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BALL																		
				WELL #:	2	RRCID -> 128255	COMPL. DATE 06/29/1988	TOTAL	DEPTH	3002	PERF.	2987	-	3002				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BALL																		
				WELL #:	23	RRCID -> 241378	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL	DEPTH	3721	PERF.	3272	-	3358				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BALL																		
				WELL #:	24	RRCID -> 255750	COMPL. DATE 07/05/2009	TOTAL	DEPTH	3830	PERF.	3204	-	3223				
11		240 N	95	-0-	-145	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
12		341 N	1	-0-	-340	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01		248 N	1	-0-	-247	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BALL																		
				WELL #:	27	RRCID -> 273851	COMPL. DATE 06/18/2012	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	3044	-	3092				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)											CAPACITY			CNTY: PALO PINTO																				
BARRON PETROLEUM LLC											86575 333			ASSOCIATED																				
CONWAY, J. W.											053302			WELL #:																				
											5			RRCID -> 018389			COMPL. DATE 08/07/1960			TOTAL DEPTH			N/A			PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
CONWAY, J. W.											WELL #:			6			RRCID -> 018390			COMPL. DATE 10/25/1945			TOTAL DEPTH			N/A			PERF. 3080 - 3992					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
CONWAY, J. W.											WELL #:			12			RRCID -> 034922			COMPL. DATE 07/30/2000			TOTAL DEPTH			4138			PERF. 600 - 4135					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38																
CONWAY, J. W.											WELL #:			11A			RRCID -> 176864			COMPL. DATE 01/20/2000			TOTAL DEPTH			3990			PERF. 3960 - 0					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC											221932			WELL #:			2			RRCID -> 194309			COMPL. DATE 03/07/2003			TOTAL DEPTH			4450			PERF. 4109 - 4201		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																
G & F OIL, INC.											292000			WELL #:			1			RRCID -> 076553			COMPL. DATE 05/08/1978			TOTAL DEPTH			4305			PERF. N/A		
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2				N	-0-					90																
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					90																
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					90																
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2				N	-0-					90																
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-					90																
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					90																

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000														
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 126098		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3992		PERF. 3922 - 3950						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	13 N	7	-0-	-6	-0-		7 2			N	-0-					-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON				WELL #: 1		RRCID -> 188098		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 2337 - 2374				
11	150 N	74	-0-	-76	-0-		74 2			N	-0-					-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-		84 2			N	-0-					-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2			N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2			N	-0-					-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 2			N	-0-					-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLUB, DAVID M.				396580												
HOLUB, CYRUS				WELL #: 2		RRCID -> 038901		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 3930		PERF. N/A				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284												
SANDERS, WM.				WELL #: 2A		RRCID -> 037201		COMPL. DATE 07/18/1965		TOTAL DEPTH 3965		PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE NORDAN				WELL #: 1A		RRCID -> 037771		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 3937		PERF. 2498 - 2520				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)			//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			//CONT.//		614284														
HODGKINS, C. L.			WELL #:		1	RRCID -> 039503		COMPL. DATE 06/10/1966		TOTAL DEPTH 3916		PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NOWAK-HOLUB					WELL #:		1	RRCID -> 185967		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4162		-		4230	
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23						N	NO RPT					-0-	
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23						N	NO RPT					-0-	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23						N	NO RPT					-0-	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23						N	NO RPT					-0-	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23						N	NO RPT					-0-	
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	23						N	NO RPT					-0-	
PANTHER CITY ENERGY LLC					638494														
CLARK, GRAHAME					WELL #:		1	RRCID -> 192928		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 3808		-		3835	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CRAWFORD					WELL #:		1H	RRCID -> 267535		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3428		-		3433	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.					709694														
STOCKSTILL, NOBLE					WELL #:			RRCID -> 143318		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3666		-		3671	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/02/2003														
TRACER OPERATING, INC.					863965														
SANDERS, WM.					WELL #:		1A	RRCID -> 034786		COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH 3893		PERF. N/A					
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-		783	2			N	-0-					47	
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-		844	2			N	-0-					47	
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-		836	2			N	-0-					47	
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-		602	2			N	-0-					47	
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-		1120	2			N	-0-					47	
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-		853	2			N	-0-					47	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
NOWAK-HOLUB		WELL #:		2	RRCID -> 186427		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4184 - 4220	
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2				115
12		713 N	252	-0-	-461	-0-	252	2				115
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2				115
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1539	2	28	9		140
03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1398	2	18	9		156
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1273	2	12	9		167
MADDUX -44-		WELL #:		1	RRCID -> 221479		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3894 - 3900	
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				-0-
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2				-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2				-0-
04		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2				-0-
MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID -> 221594		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 3914 - 3921	
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2				-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				-0-
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2				-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2				-0-
POPP		WELL #:		6	RRCID -> 225115		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3902 - 3912	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
STRAWN, N(BIG SALINE CONGL.)				86575 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC				227362								
GUY ROBINSON RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 092357		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 3962		PERF. 3938 - 3959	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STRAWN, N(BIG SALINE CONGL.)														CNTY: PALO PINTO	
TRACER OPERATING, INC.															
RITCHIE "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 137745 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660															
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
11	3000 N	2536	-0-	-464	305	2526	2	10	9	N	9			88	
*12	2856 X	2551	-0-	-305	-0-	2534	2	17	9	N	15			103	
*01	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-			103	
*02	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-			103	
*03	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			103	
*04	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			103	
STRAWN, N. (DUFFER)														CNTY: PALO PINTO	
PANTHER CITY ENERGY LLC															
HOLLAND, MIKE "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 121083 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)														CNTY: PALO PINTO	
TANDEM ENERGY CORPORATION															
BALL															
WELL #: 13 RRCID -> 176246 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TRACER OPERATING, INC.															
POPP															
WELL #: 4 RRCID -> 225114 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)														CNTY: PALO PINTO	
BARRON PETROLEUM LLC															
CONWAY, J. W.															
WELL #: 13 RRCID -> 277483 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3630 - 3637															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
STUART J. N. "B"															
WELL #: 32 RRCID -> 194338 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486															
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			40	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			40	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			40	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			40	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			40	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	75 N	75	-0-		-0-	-0-		75	3			N	-0-					23
12	93 N	71	-0-		-22	-0-		71	3			N	-0-					23
01	100 N	100	-0-		-0-	-0-		100	3			N	-0-					23
02	98 N	98	-0-		-0-	-0-		98	3			N	-0-					23
03	119 N	119	-0-		-0-	-0-		119	3			N	-0-					23
04	115 N	115	-0-		-0-	-0-		115	3			N	-0-					23
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462																
HEATH 60		WELL #: 1		RRCID -> 262030		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988																
STUART ESTATE "49"		WELL #: 4		RRCID -> 244717		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035										
11	17 N	17	-0-		-0-	-0-		17	2			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-		-0-	-0-		13	2			N	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-		-18	-0-		13	2			N	-0-					-0-
02	17 N	17	-0-		-0-	-0-		17	2			N	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-		-0-	-0-		21	2			N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-		-0-	-0-		19	2			N	-0-					-0-
STUART ESTATE "49"		WELL #: 5		RRCID -> 245234		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791										
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					183
12	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					183
01	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					183
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					183
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					183
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					183
MOGUL RESOURCES, LLC		573657																
HEATH, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 207009		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030										
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589																
HART RANCH 23		WELL #: 2		RRCID -> 274792		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3788 - 3818										
11	105 N	105	-0-		-0-	-0-		105	2			N	-0-					1
12	41 N	41	-0-		-0-	-0-		41	2			N	-0-					1
01	41 N	41	-0-		-0-	-0-		41	2			N	-0-					1
*02	4 N	4	-0-		-0-	-0-		4	2			N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					1

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TARPOH OIL & GAS CO.				836178								
ROBINSON, GUY "68"		WELL #:		1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3750 - 3768
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2025												
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.				026646								
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3980 - 3984
11	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		3
12	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		3
01	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		3
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		3
03	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		3
04	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		3
BACON ENERGY				042398								
LANE		WELL #:		104	RRCID ->	161858	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	3987 - 3992
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LANE		WELL #:		105	RRCID ->	162937	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3834 - 3842
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	165740	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3952 - 3976
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LANE		WELL #:		107	RRCID ->	167864	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3938 - 3942
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308												
ROSS				WELL #:		1	RRCID -> 169821		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH		3848	PERF. 3669	-	3784
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932												
STEPHEN, PAUL				WELL #:		10	RRCID -> 147626		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH		3637	PERF. 3520	-	3530
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PONTREMOLÉ				WELL #:		2	RRCID -> 154605		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH		4150	PERF. 3946	-	3958
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HINKSON				WELL #:		14	RRCID -> 161177		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH		4000	PERF. 3510	-	3515
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
HINKSON				WELL #:		15	RRCID -> 166330		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH		4025	PERF. 3540	-	3548
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)															//CONT.//				86577 200		ASSOCIATED				49B		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC															//CONT.//				221932											
ANKENBAUER															WELL #:		1		RRCID -> 169206		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3514 - 3538					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										

HINKSON															WELL #:		19		RRCID -> 177559		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3840 - 3848					
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-										

HINKSON "79"															WELL #:		7906		RRCID -> 280941		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 3625 - 3635					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										

HINKSON															WELL #:		3		RRCID -> 283083		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3608 - 3613					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										

HINKSON															WELL #:		4		RRCID -> 283318		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3623 - 3628					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-										

HINKSON-CALDWELL															WELL #:		1		RRCID -> 283339		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 3544 - 3752					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										

STEPHEN, PAUL															WELL #:		5U		RRCID -> 283800		COMPL. DATE 08/28/1987		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 3157 - 3174					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932									
HINKSON		WELL #:		11	RRCID -> 285164		COMPL. DATE 05/31/1995	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3603	- 3616		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

HINKSON		WELL #:		12	RRCID -> 285165		COMPL. DATE 11/03/1995	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 3552	- 3568		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

HINKSON		WELL #:		7703	RRCID -> 286270		COMPL. DATE 12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4006	- 4152		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		WELL #:		238196	RRCID -> 163119		COMPL. DATE 01/29/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4110	- 4131		
CARTER - 40		WELL #:		2									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTER "2"-40		WELL #:		1	RRCID -> 163889		COMPL. DATE 08/04/1996	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 4216	- 42266		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		WELL #:		238462	RRCID -> 168635		COMPL. DATE 04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3524	- 3534		
CRAWFORD		WELL #:		1D									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE		
11		8 #	7	-0-	-1	-0-		7 2			N	-0-				-0-	
12		8 #	6	-0-	-2	-0-		6 2			N	-0-				-0-	
01		8 #	6	-0-	-2	-0-		6 2			N	-0-				-0-	
02		8 #	5	-0-	-3	-0-		5 2			N	-0-				-0-	
03		7 #	6	-0-	-1	-0-		6 2			N	-0-				-0-	
04		7 #	5	-0-	-2	-0-		5 2			N	-0-				-0-	

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988													
STUART ESTATE "50"				WELL #:		3D		RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH		4381 PERF. 3604 - 3614			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

J-TEC OPERATING, LLC				427739													
IONI CREEK 60				WELL #:		9		RRCID -> 154006		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH		4052 PERF. 3852 - 3861			
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	-0-	145	3			N	-0-				-0-	
12	155 #	138	-0-	-17	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-	
01	155 #	69	-0-	-86	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-	
02	140 #	130	-0-	-10	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-	
03	377 R	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-				-0-	
04	150 #	127	-0-	-23	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-	

IONI CREEK 60				WELL #:		11		RRCID -> 154839		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH		4034 PERF. 3842 - 3850			
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-	
12	155 #	130	-0-	-25	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-	
01	155 #	62	-0-	-93	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-	
02	140 #	80	-0-	-60	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-	
03	155 #	89	-0-	-66	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-	
04	150 #	77	-0-	-73	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-	

MOSAIC OIL LLC				589978													
AGUIRRE				WELL #:		4		RRCID -> 152888		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH		4110 PERF. 3958 - 3964			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284													
MILLION				WELL #:		2		RRCID -> 223651		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3650 PERF. 3542 - 3552	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO										
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			//CONT.//		614284															
101 RANCH			WELL #:		4	RRCID -> 224935		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH		4237	PERF. 3560 - 3563							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DEAN			WELL #:		3R	RRCID -> 265376		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH		3998	PERF. 3620 - 3640							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WHARTON			WELL #:		1 B	RRCID -> 285362		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH		4032	PERF. 3519 - 3524							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PANTHER CITY ENERGY LLC			WELL #:		638494	RRCID -> 282156		COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH		3840	PERF. 3268 - 3282							
WOODWARD TRUST					2															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BORCHERS-WILBAR			WELL #:		3	RRCID -> 286243		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH		3950	PERF. 3450 - 3582							
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
QUEST PETROLEUM COMPANY			WELL #:		684629	RRCID -> 236849		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH		4400	PERF. 4138 - 4142							
WHARTON 2-21					5															
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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	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 CODE	* EOM BALANCE
11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	73	1	418	3	Y	-0-	-0-
12	499 R	499	-0-	-0-	-0-	75	1	413	3	Y	10	5
						11	9					
01	496 #	481	-0-	-15	-0-	84	1	391	3	Y	5	10
						6	9					
02	468 R	468	-0-	-0-	-0-	87	1	372	3	Y	8	10
						9	9					
03	466 R	466	-0-	-0-	-0-	73	1	384	3	Y	8	7
						9	9				11	
04	454 R	454	-0-	-0-	-0-	73	1	369	3	Y	11	18
						12	9					
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756												
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876												
11	644 R	644	-0-	-0-	-0-	89	1	555	3	Y	-0-	3
12	701 R	701	-0-	-0-	-0-	96	1	597	3	Y	7	5
						8	9					
01	735 R	735	-0-	-0-	-0-	117	1	612	3	Y	5	10
						6	9					
02	749 R	749	-0-	-0-	-0-	128	1	613	3	Y	7	9
						8	9				8	
03	816 R	816	-0-	-0-	-0-	110	1	697	3	Y	8	7
						9	9				10	
04	812 R	812	-0-	-0-	-0-	113	1	687	3	Y	11	18
						12	9					
STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943												
11	270 #	238	-0-	-32	-0-	24	1	214	3	N	-0-	-0-
12	248 #	230	-0-	-18	-0-	24	1	206	3	N	-0-	-0-
01	248 #	229	-0-	-19	-0-	29	1	200	3	N	-0-	-0-
02	240 R	240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	3	N	-0-	-0-
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-	-0-
04	240 #	238	-0-	-2	-0-	27	1	211	3	N	-0-	-0-
FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471												
11	630 #	416	-0-	-214	-0-	56	1	360	3	N	-0-	-0-
12	620 #	449	-0-	-171	-0-	58	1	391	3	N	-0-	-0-
01	620 #	217	-0-	-403	-0-	43	1	174	3	N	-0-	-0-
02	560 #	486	-0-	-74	-0-	65	1	421	3	N	-0-	-0-
03	620 #	495	-0-	-125	-0-	69	1	426	3	N	-0-	-0-
04	456 R	456	-0-	-0-	-0-	70	1	386	3	N	-0-	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-
12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-			-0-
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-			-0-
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-			-0-
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-			-0-
04	120 #	106	-0-	-14	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368															
11	480 #	242	-0-	-238	-0-	-0-	47	1	195	3	N	-0-			-0-
12	341 #	213	-0-	-128	-0-	-0-	45	1	168	3	N	-0-			-0-
01	310 #	151	-0-	-159	-0-	-0-	42	1	109	3	N	-0-			-0-
02	224 #	92	-0-	-132	-0-	-0-	35	1	57	3	N	-0-			-0-
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	224	3	N	-0-			-0-
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	195	3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 26 X RRCID -> 297803 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3029 - 3045															
11	1050 #	993	-0-	-57	-0-	-0-	125	1	868	3	N	-0-			-0-
12	1085 #	995	-0-	-90	-0-	-0-	127	1	868	3	N	-0-			-0-
01	1054 #	881	-0-	-173	-0-	-0-	136	1	745	3	N	-0-			-0-
02	924 #	860	-0-	-64	-0-	-0-	145	1	715	3	N	-0-			-0-
03	1023 #	921	-0-	-102	-0-	-0-	122	1	799	3	N	-0-			-0-
04	990 #	894	-0-	-96	-0-	-0-	124	1	770	3	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															
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178															
ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906															
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400															
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
AGUIRRE		WELL #:		6	RRCID -> 156021	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3910	-	3988
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
AGUIRRE		WELL #:		8	RRCID -> 156723	COMPL. DATE 11/28/1995	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4028	-	4032
11	2250	#	2181	-0-	-69	-0-	2181	3			7
12	2325	#	2218	-0-	-107	-0-	2218	2			7
01	2263	#	2162	-0-	-101	-0-	2162	2			7
02	2044	#	1332	-0-	-712	-0-	1332	2			7
03	2263	#	1610	-0-	-653	-0-	1610	2			7
04	2190	#	1449	-0-	-741	-0-	1449	2			7
AGUIRRE		WELL #:		9	RRCID -> 159687	COMPL. DATE 03/02/2022	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3988	-	3994
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
AGUIRRE		WELL #:		11	RRCID -> 235430	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4148	-	4164
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			7
12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			7
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					7
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					7
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					7
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					7
AGUIRRE		WELL #:		12	RRCID -> 265316	COMPL. DATE 08/14/2012	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4016	-	4040
11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			114
12	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			114
01	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			114
02	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			114
03	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			114
04	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			114
TRACER OPERATING, INC.				863965							
SANDERS 5-44		WELL #:		1	RRCID -> 180827	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 4301	-	4365
11	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			-0-
12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			-0-
01	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2			-0-
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	2			-0-
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			-0-
04	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO									
TRACER OPERATING, INC.				//CONT.// 863965															
WALTER				WELL #: 1		RRCID -> 255951		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 3880 - 4060							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					26	
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					26	
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					26	
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					26	
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					26	
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					26	
BRANT				WELL #: 1		RRCID -> 277652		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4000 - 4030							
11	270 #	229	-0-	-41	-0-		229	2				N	-0-					35	
12	248 #	235	-0-	-13	-0-		235	2				N	-0-					35	
01	248 #	223	-0-	-25	-0-		223	2				N	-0-					35	
02	224 #	158	-0-	-66	-0-		158	2				N	-0-					35	
03	248 #	210	-0-	-38	-0-		210	2				N	-0-					35	
04	240 #	37	-0-	-203	-0-		37	2				N	-0-					35	
DAVID HOLUB				WELL #: 2		RRCID -> 281123		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3986 - 4114							
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					24	
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					24	
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					24	
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					24	
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					24	
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					24	
DAVID HOLUB				WELL #: 3		RRCID -> 281137		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4050 - 4100							
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					25	
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-					25	
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					25	
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					25	
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					25	
04	1 #	-0-	-0-	-1	-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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
STUART, JULIA				WELL #: 10		RRCID -> 190809		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 4718		PERF. 3758 - 3768							
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-		34	1	301	3	N	-0-						-0-	
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-		42	1	365	3	N	-0-						-0-	
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-		45	1	308	3	N	-0-						-0-	
02	308 N	298	-0-	-10	-0-		43	1	255	3	N	-0-						-0-	
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-		57	1	481	3	N	-0-						-0-	
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-		57	1	450	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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
12	12	01	02	03	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
01	01	02	03	04	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
02	02	03	04	04	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
03	03	04	04	04	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
04	04	04	04	04	04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO									
HEATH, ELIZABETH				WELL #:	6	RRCID ->	246062	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	3987	-	3995					
11	12	01	02	03	04	270 N	141	-0-	-129	-0-	141	2	N	-0-					-0-	
12	12	01	02	03	04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-					-0-	
01	01	02	03	04	04	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-					-0-	
02	02	03	04	04	04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-					-0-	
03	03	04	04	04	04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-					-0-	
04	04	04	04	04	04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-					-0-	
STRONG (CONGL.)				86718 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO									
WAYOP, LLC				102750																
GRAGG, W. A., -A-				WELL #:	1	RRCID ->	018399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	4096	-	4134					
11	12	01	02	03	04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-					9	
12	12	01	02	03	04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-					9	
01	01	02	03	04	04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-					9	
02	02	03	04	04	04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-					9	
03	03	04	04	04	04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-					9	
04	04	04	04	04	04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1106			N	-0-					9	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2025																				
GRAGG, W. A., -B-				WELL #:	1	RRCID ->	018400	COMPL. DATE	10/14/1954	TOTAL DEPTH	4186	PERF.	4123	-	4128					
11	12	01	02	03	04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	12	01	02	03	04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	01	02	03	04	04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	02	03	04	04	04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	03	04	04	04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
04	04	04	04	04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
GRAGG, W. A., -C-				WELL #:	1	RRCID ->	018401	COMPL. DATE	02/21/1955	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4145	-	4149					
11	12	01	02	03	04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
12	12	01	02	03	04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
01	01	02	03	04	04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
02	02	03	04	04	04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
03	03	04	04	04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
04	04	04	04	04	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
GRAGG, W. A., -G-				WELL #:	1	RRCID ->	018403	COMPL. DATE	05/07/1960	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	4094	-	4096					
11	12	01	02	03	04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14	
12	12	01	02	03	04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14	
01	01	02	03	04	04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14	
02	02	03	04	04	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14	
03	03	04	04	04	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14	
04	04	04	04	04	04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14	

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
WAYOP, LLC		//CONT.//		102750						
GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID ->	018404	COMPL. DATE	10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185 PERF. 4133 - 4155
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14
W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 4148 - 4158
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				105
GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275 PERF. 4040 - 4072
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				36
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
STOVALL OPERATING CO.		WELL #:		2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565 PERF. 4332 - 4336
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-
STRONG, SW (CONGL. "A")		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200 PERF. 4040 - 4078
STONEBRIAR OIL LLC										
JOHNSON, M.R.										
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
STRONG, SW (CONGL. D)		WELL #:		1	RRCID ->	103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280 PERF. 4146 - 4149
KRAMER OPERATING, LLC										
DOOLEY, C.										
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	Y	-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	Y	-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	Y	-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3	Y	-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3	Y	-0-

STRONG, SW (CONGL. D) KRAMER OPERATING, LLC DOOLEY, C.														
//CONT.// 86725 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS //CONT.// 476586 WELL #: 4 RRCID -> 114714 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	302	3	28	9	Y	25			126
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	306	3	65	9	Y	59	171	1	14
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	275	3	39	9	Y	35			49
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	276	3	29	9	Y	26			75
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	284	3	33	9	Y	30			105
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	273	3	22	9	Y	20			125
DOOLEY, C. WELL #: 3 RRCID -> 117997 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204														
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-			-0-
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-			-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-			-0-
02	2016 N	1853	-0-	-163	-0-	1853	3			Y	-0-			-0-
03	2170 N	2005	-0-	-165	-0-	2005	3			Y	-0-			-0-
04	1770 N	1544	-0-	-226	-0-	1544	3			Y	-0-			-0-
DOOLEY WELL #: 7 RRCID -> 141955 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196														
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			43
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			43
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			43
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-			43
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			43
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			43
STONEBRIAR OIL LLC DOOLEY-CAUDILL WELL #: 823774 1 RRCID -> 232478 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054														
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRONG, SW. (DUFFER) STONEBRIAR OIL LLC JOHNSON, M.R. #2 WELL #: 86725 500 823774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS RRCID -> 080213 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4126 - 4146														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	
M	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 CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
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	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			Y	-0-					-0-							
12	62 N	57	-0-	-5	-0-		57	3			Y	-0-					-0-							
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3			Y	-0-					-0-							
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	3			Y	-0-					-0-							
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3			Y	-0-					-0-							
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3			Y	-0-					-0-							
STUART (MARBLE FALLS 3500)													86774 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.													088563											
STUART, J. N.													WELL #:		7425		RRCID -> 189443		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 3540 - 3560	
11	1500 #	1223	-0-	-277	-0-		1223	3			N	-0-					27							
12	1550 #	1303	-0-	-247	-0-		1303	3			N	-0-					27							
01	1488 #	1288	-0-	-200	-0-		1288	3			N	-0-					27							
02	1344 #	1131	-0-	-213	-0-		1131	3			N	-0-					27							
03	1352 R	1352	-0-	-0-	-0-		1352	3			N	-0-					27							
04	1260 #	1243	-0-	-17	-0-		1243	3			N	-0-					27							
STUART, J. N.													WELL #:		167		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523		PERF. 3513 - 3523	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
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	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
STUART, J. N.													WELL #:		202		RRCID -> 114219		COMPL. DATE 11/11/1984		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3664 - 3669	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							

STUART (MARBLE FALLS 3700)		//CONT.// 86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563											
STUART, J N A		WELL #: 13		RRCID -> 164289		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3648 - 3658			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
02	56 #	53	-0-	-3	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 173543		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3642 - 3650			
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
CRAWFORD		WELL #: 4		RRCID -> 178616		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3636 - 3640			
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
J-TEC OPERATING, LLC		427739											
IONI CREEK 60		WELL #: 6L		RRCID -> 156292		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3732 - 3742			
11	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
STUART HEIRS (STRAWN SAND)		86798 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932											
STEPHEN, PAUL		WELL #: 4WD		RRCID -> 141614		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 1932 - 2690			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HINKSON, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 143541		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 1883 - 1900			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) PALO PINTO BOND COMPANY, LLC STUART HEIRS			//CONT.//	86798 700 637403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
			WELL #:	3	RRCID -> 121084	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1076	-	1082							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHEN, PAUL "B"				WELL #:	2	RRCID -> 123790	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH	1295	PERF. 1184	-	1194						
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN BELT(ATOKA) ROLLO RESOURCES, LLC BANDY-TOMLINSON				87135 400 726791	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD									
			WELL #:	1	RRCID -> 093055	COMPL. DATE 03/18/1981	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 3572	-	3578							
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS, J.T.				WELL #:	2	RRCID -> 097423	COMPL. DATE 12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3522	-	3528						
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY STRAIN				809930 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOOD									
			WELL #:	1	RRCID -> 092342	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH	5261	PERF. 3030	-	3060							
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

SUN BELT (STRAWN) HARLESS, BILLIE MARRS MARRS, DANIEL				87135 500 357167	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOOD									
			WELL #:	1	RRCID -> 079847	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2548	-	2601							
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SWENSON (3815)					87632 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					208171															
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.					WELL #:	2	RRCID -> 064410		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A							
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	879 N		879	-0-	-0-	-0-	-0-		879	3			N	-0-						39
12	961 N		785	-0-	-176	-0-	-0-		785	3			N	-0-						39
01	961 N		752	-0-	-209	-0-	-0-		734	3	18	9	N	-16						55
02	812 N		758	-0-	-54	-0-	-0-		758	3			N	-0-						55
03	800 N		800	-0-	-0-	-0-	-0-		800	3			N	-0-						55
04	872 N		872	-0-	-0-	-0-	-0-		872	3			N	-0-						55

T.E.C. (CADD0)				87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
CRYSTAL J OIL AND GAS LLC				103689									
COX, JAMES A.				WELL #: 1		RRCID -> 099424		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2650 - 2658	
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	Y	-0-	84	7		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-				-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	Y	-0-				-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-				-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

COX, JAMES A.				WELL #:		2	RRCID -> 102806		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647	
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3	Y	-0-	-0-	
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-	-0-	
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3	Y	-0-	-0-	
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-	-0-	
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WHITE, B.L.				WELL #:		2	RRCID -> 104757		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 3168		PERF. 2624 - 2638	
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3		N	-0-			-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-
01	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	3		N	-0-			-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	

FOREMAN				WELL #:		1	RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4167 - 4171		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TJB (CONGL 4200)		//CONT.//		87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000						
PADGETT RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 091448	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 101488	COMPL. DATE 08/16/1982	TOTAL DEPTH	4480	PERF. 4114 - 4119	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2026 - WELL PLUGGED 01/14/26										
PADGETT RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 102467	COMPL. DATE 10/06/1982	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3677 - 3683	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2026 - WELL PLUGGED 01/22/26										
TALPA (DOG BEND)				88235 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
D.N.I.				221589						
KELSEY, J.L.		WELL #:			RRCID -> 198814	COMPL. DATE 08/31/1983	TOTAL DEPTH	3616	PERF. 3110 - 3118	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2017										
TALPA (PALO PINTO A)				88235 480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
STANDARD OIL TOOLS, INC.				812830						
STOKES, HORACE		WELL #:			RRCID -> 083190	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH	3456	PERF. 3056 - 3068	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					58
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007										
TAUREN (CADD0, UPPER)				88462 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN			
ROCK OPERATING				722855						
LILLEY		WELL #:		2	RRCID -> 173697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3052 - 3092	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR(CADDO) BALL PRODUCING CO. OSBORNE "B"				88487 225 048164 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED RRCID -> 093176				ONE WELL COMPL. DATE 03/12/1981				CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2841 - 2852			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
TAYLOR HILL, S. (MISS) TTC OIL AND GAS, LLC LAMBSHEAD RANCH 1088				88530 250 840303 WELL #: 1				ASSOCIATED RRCID -> 283940				EXEMPT COMPL. DATE 09/28/2017				CNTY: THROCKMORTON TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE) PETEX WILSON "G"				88570 100 659782 WELL #: 2				ASSOCIATED RRCID -> 118131				ONE WELL COMPL. DATE 05/10/1985				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711			
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2	86	9	N	78	136	1			183
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2	39	9	N	35					218
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2	25	9	N	23					241
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2	43	9	N	39					280
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2	54	9	N	49					329
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2	8	9	N	7	164	1			172
TAYLOR-WILSON (DUFFER) PETEX SWENSON "55"				88570 200 659782 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 209992				CAPACITY COMPL. DATE 05/03/2005				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062			
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
SWENSON "55"				WELL #: 2				RRCID -> 218221				COMPL. DATE 04/07/2006				TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2891				N	NO RPT					-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC WILSON "I"				822615 WELL #: 1				RRCID -> 120149				COMPL. DATE 01/21/1986				TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/24/2026															

TAYLOR-WILSON (DUFFER)										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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE				
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED										11/18/2025											
WILSON (SUN)												WELL #: 3		RRCID -> 144611		COMPL. DATE 02/27/1993		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 3978 - 3996	
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED										11/07/2025											
WILSON, H. "E"												WELL #: 2		RRCID -> 194315		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4030 - 4050	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED										01/14/2026 - WELL PLUGGED 01/14/26											
TEE JAY (CONGL)										88667 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION										022922											
COATES										WELL #: 1		RRCID -> 109938		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 4485		PERF. 3815 - 3818			
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					15				
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					15				
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					15				
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					15				
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					15				
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					15				
STERLING OIL AND GAS										818896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
V. WALLENBERG 490										WELL #: 2		RRCID -> 114865		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 3913 - 3920			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
V. WALLENBERG 490												WELL #: 3		RRCID -> 115869		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4068 - 4083	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC										822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
SCOTT "A"										WELL #: 4		RRCID -> 245460		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 4006 - 4016			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

TEE JAY (3750)		88667 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND									
ANDERSON PRODUCTION		022922															
ALVEY		WELL #: 1 C		RRCID -> 071749		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
SMITH		WELL #: 1 A		RRCID -> 087879		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650									
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-	
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-	
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-	
02	84 N	30	-0-	-54 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	93 N	48	-0-	-45 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-	
04	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 072415		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A									
PENCE		WELL #: 1															
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25	
PLUGGED AND ABANDONED				02/11/2015													
TEMPLETON (GRAY)		88751 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN									
S & H RESOURCES		740282															
COX, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 032163		COMPL. DATE 03/09/1962		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3546 - 0									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TENA (ELLEN)		88775 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD									
BASIN OPERATING INC.		054545															
SOUTH GREEN 55		WELL #: 1		RRCID -> 170723		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4505 - 4517									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136	

TEXAS-57 (STRAWN 2400)			89131 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO												
WB MULLIN OPERATING LLC			902609																		
STEPHENS "C"			WELL #:		2	RRCID ->	144239	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 2459 - 2466									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-					-0-	
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-					-0-	
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-					-0-	
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-			-0-					-0-	
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-					-0-	
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-					-0-	
TEXAS-57 (STRAWN 3100)			89131 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO												
WB MULLIN OPERATING LLC			902609																		
STEPHENS "A"			WELL #:		2	RRCID ->	144241	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3165 - 3172									
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-					-0-	
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-					-0-	
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-					-0-	
02		28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-			-0-					-0-	
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-					-0-	
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-					-0-	
THORP SPRINGS (BONNIE SAND)			89583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD												
JERICHO ENERGY, INC			432097																		
GUERRY, GRADY			WELL #:		13	RRCID ->	129749	COMPL. DATE	01/11/1989	TOTAL DEPTH	965	PERF. 732 - 771									
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
GUERRY, GRADY			WELL #:		12	RRCID ->	130266	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	838	PERF. 792 - 803									
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
THRIFTY (MARBLE FALLS)			89779 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN												
ANEJO PRODUCTION, LLC			025387																		
BROWN COUNTY FEE			WELL #:		2	RRCID ->	018427	COMPL. DATE	05/02/1949	TOTAL DEPTH	2267	PERF. N/A									
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
REACH OIL			695802																		
NEWTON A.J.			WELL #:		1	RRCID ->	064344	COMPL. DATE	10/06/1975	TOTAL DEPTH	2281	PERF. N/A									
11	60 N		-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320														
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011														
CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334														
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A														
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			49
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			49
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			49
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			49
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			49
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			49
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
C.N.W. OIL, INC 120708														
BOWEN, A.J. WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOWEN, A. J. WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632														
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		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		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAGE-KEPLER "B"		WELL #:		3	RRCID -> 129378		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2300 -	2344		
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAGE-OTT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 227674		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH	2582	PERF. 2366 -	2442		
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.		WELL #:		448229	RRCID -> 131264		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2440 -	2472		
HTR-REEVES				1										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		448239	RRCID -> 126087		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH	2512	PERF. 2342 -	2394		
SAGE-SULLIVAN														
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED				06/28/1999										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		WELL #:		828317	RRCID -> 120293		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2296 -	2362		
BOWEN, A. J.														
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED				04/06/2023										

THROCKMORTON COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. HARRIS			89812 001 026646	ASSOCIATED	49B	CNTY: THROCKMORTON											
			WELL #: 2	RRCID -> 273277	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH	1282	PERF. 1222	-	1231							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC RECORD B			101688 2 B	RRCID -> 082077	COMPL. DATE 09/01/1997	TOTAL DEPTH	946	PERF. 918	-	920							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOT RICHARDS FAMILY LP RICHARDS, SALLIE			103649 17A	RRCID -> 129665	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	2153	PERF. 1219	-	1220							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ESTACADO ENERGY, LLC TCSL			254441 1S	RRCID -> 165995	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH	1037	PERF. 935	-	940							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT					-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT					-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-						N	NO RPT					-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
5L PROPERTIES, INC. PARROTT, J. E.			953778 1	RRCID -> 237205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3878	-	3890						
11	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	2				N	-0-					-0-
12	496 #	486	-0-	-10	-0-	486	2				N	-0-					-0-
01	496 #	102	-0-	-394	-0-	102	2				N	-0-					-0-
02	448 #	17	-0-	-431	-0-	17	2				N	-0-					-0-
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-					-0-
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-					-0-
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS) BELLAH & MATHIEWS IRWIN, ANNIE			89812 025 063663	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON											
			WELL #: 2	RRCID -> 113064	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 4626	-	4632							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//														89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
RAM OIL AND GAS, INC.														101516											
BROWN "1609"														WELL #: 3		RRCID -> 168989		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 790		PERF. 722 - 729			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE					
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC														101688											
CONDON, E. D., JR. B														WELL #: 3		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652		PERF. 778 - 783			
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-						
TOT RICHARDS FAMILY LP														103649											
HARDY														WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5168 - 5175			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
RICHARDS, W. L. 'B'														WELL #: 24		RRCID -> 203522		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 590		PERF. 550 - 555			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-						
COOPER OIL & GAS, LLC														175118											
BROWN-MERRICK 216														WELL #: 1		RRCID -> 241357		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4703 - 4712			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47						
FTC CONSULTING, LLC														288423											
HENDRICK "A"														WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7							N	NO RPT					-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7							N	NO RPT					-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7							N	NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7							N	NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7							N	NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7							N	NO RPT					-0-						

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON													
FTC CONSULTING, LLC //CONT.// 288423													
HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1307 - 1311													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT	-0-

HARVICK, GEORGE R. 364200													
GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A													
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-	-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-	-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-	-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-	-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	-0-

BURK-CONDON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTIN, JOHN I. 530600													
BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194													
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251													
WHITAKER, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312													
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-	-0-
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-	-0-
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-	-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	3			N	-0-	-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-	-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-	-0-

TEJAS DRILLING INC. 841264													
COLE, K.B. WELL #: 1 RRCID -> 119244 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2				N	-0-					119	
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2				N	-0-					119	
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2				N	-0-					119	
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2				N	-0-					119	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119	
CHAPPARAL OPERATING CO.										146225								
HARTMAN, R. L.										WELL #:	1	RRCID -> 112542	COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5210	-	5220	
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2				N	-0-					17	
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2				N	-0-					17	
01	279 N	116	-0-	-163	-0-	116	2				N	-0-					17	
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-						N	-0-					17	
*03	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2				N	-0-					17	
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2				N	-0-					17	
TIMMONS (CADD0)										90065 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
TEP BARNETT USA, LLC										842986								
TIMMONS										WELL #:	2	RRCID -> 090010	COMPL. DATE 06/12/1980	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2690	-	2778	
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2				N	-0-					-0-	
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2				N	-0-					-0-	
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2				N	-0-					-0-	
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2				N	-0-					-0-	
*03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2				N	-0-					-0-	
*04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2				N	-0-					-0-	
TIN CUP (CADD0)										90080 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.										559355								
HENSLEE, A.E.										WELL #:	2	RRCID -> 075957	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH 3297	PERF. N/A			
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3				N	-0-					-0-	
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3				N	-0-					-0-	
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3				N	-0-					-0-	
02	224 N	121	-0-	-103	-0-	121	3				N	-0-					-0-	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3				N	-0-					-0-	
04	180 N	25	-0-	-155	-0-	25	3				N	-0-					-0-	
HENSLEY "A"										WELL #:	3	RRCID -> 079685	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 3177	PERF. 3095	-	3102	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-					-0-	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-					-0-	
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3				N	-0-					-0-	
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3				N	-0-					-0-	
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-					-0-	
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3				N	-0-					-0-	

TIN CUP (CADD0)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355													
TIDWELL		WELL #:		1	RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH		3273	PERF. 3234 - 3246					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-				-0-
12		10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-		8 3			N	-0-				-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-				-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44 3			N	-0-				-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9 3			N	-0-				-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HENSLEE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 091025		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 3140 - 3150					
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49 3			N	-0-				-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		47 3			N	-0-				-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-		35 3			N	-0-				-0-
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	-0-		24 3			N	-0-				-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49 3			N	-0-				-0-
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-		5 3			N	-0-				-0-
TINDALL (STRAWN)				90088 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
PENDRAGON OIL CO.				651162													
MORTON		WELL #:		1	RRCID -> 085521		COMPL. DATE 11/02/1979		TOTAL DEPTH		1700	PERF. 1270 - 1329					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MORTON		WELL #:		6	RRCID -> 127696		COMPL. DATE 12/16/1987		TOTAL DEPTH		1539	PERF. 1405 - 1417					
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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					
11	330 N		280	-0-	-50	-0-	-0-		280 2			N	-0-				-0-
12	341 N		278	-0-	-63	-0-	-0-		278 2			N	-0-				-0-
01	341 N		312	-0-	-29	-0-	-0-		312 2			N	-0-				-0-
02	267 N		267	-0-	-0-	-0-	-0-		267 2			N	-0-				-0-
03	297 N		297	-0-	-0-	-0-	-0-		297 2			N	-0-				-0-
04	300 N		281	-0-	-19	-0-	-0-		281 2			N	-0-				-0-
TINTOP (STRAWN)				90119 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BKV BARNETT II, LLC				103758													
BROWN		WELL #:		2	RRCID -> 194218		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH		1400	PERF. 1264 - 1297					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIPTON (CADD0, UPPER)													90210 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.													213703														
SLOAN RANCH													WELL #: 3			RRCID -> 279174			COMPL. DATE 12/21/2015			TOTAL DEPTH 4482			PERF. 4142 - 4150		
M	0	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	* * CODE	EOM BALANCE											
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	245	3	14	9	N	13				96											
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	260	3	12	9	N	11				107											
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	218	3	13	9	N	12				119											
02		168 N	133	-0-	-35	-0-	133	3			N	-0-				119											
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	305	3	20	9	N	18				137											
04		291 N	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	N	3				140											
PETEX													659782														
HARRIS, W.B., ET AL													WELL #: 1			RRCID -> 087337			COMPL. DATE 04/19/1980			TOTAL DEPTH 4625			PERF. 3546 - 3588		
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	433	2	180	9	N	164	165	1		165											
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	547	2	171	9	N	155	160	1		160											
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	380	2	172	9	N	156	167	1		149											
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	382	2	171	9	N	155	160	1		144											
03		588 N	588	-0-	-0-	-0-	419	2	169	9	N	154	159	1		139											
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	251	2	140	9	N	127	158	1		108											
CLARK, LESTER "C"													WELL #: 1 C			RRCID -> 145280			COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 4660			PERF. 3580 - 3620		
11		634 N	634	-0-	-0-	-0-	601	2	33	9	N	30	157	1		19											
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	647	2	35	9	N	32				51											
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	643	2	35	9	N	32				83											
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	574	2	34	9	N	31				114											
03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	634	2	35	9	N	32	128	1		18											
04		655 N	655	-0-	-0-	-0-	619	2	36	9	N	33				51											
4W OPERATING, LLC													953506														
TIPTON, R. W.													WELL #: 1			RRCID -> 018434			COMPL. DATE 05/01/1961			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 3540 - 3565		
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-				-0-											
12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-				-0-											
01		806 N	622	-0-	-184	-0-	622	3			N	-0-				-0-											
02		700 N	666	-0-	-34	-0-	666	3			N	-0-				-0-											
03		775 N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-				-0-											
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-				-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		
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
SOMERSET OPERATING, LLC													101481														
BURKHALTER													WELL #: 1			RRCID -> 066889			COMPL. DATE 06/10/1976			TOTAL DEPTH 5654			PERF. N/A		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-											
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-											
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-											
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-											
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-											

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
CASE RESOURCES, LLC				139140							
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 070279		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 4351 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID -> 093100		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LYNCH		WELL #:		3	RRCID -> 102407		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5720 - 5724		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ITX CORPORATION		WELL #:		2	RRCID -> 151704		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285		
L. B. WILSON UNIT											
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	131
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-	131
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	131
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3	N	-0-	131
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3	N	-0-	131
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	131

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 018460		COMPL. DATE 07/04/1958		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 5050		
CHENAULT, J. H.											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 018461		COMPL. DATE 05/15/1955		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336		
11	930	N	542	-0-	-388	-0-	542	3	N	-0-	-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-
02	504	N	29	-0-	-475	-0-	29	3	N	-0-	-0-
03	589	N	358	-0-	-231	-0-	358	3	N	-0-	-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)										CNTY: PARKER									
ITX PIPELINE COMPANY, LLC																			
SMITH																			
WELL #: 2										RRCID -> 065494 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-				-0-				
12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-				-0-				
01	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-				-0-				
02	2240 X	1488	-0-	-752	-0-	1488	3			N	-0-				-0-				
03	2480 X	2366	-0-	-114	-0-	2366	3			N	-0-				-0-				
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT				-0-				
SMITH										WELL #: 3 RRCID -> 066296 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A									
11	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-				-0-				
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-				
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-				
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-				
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-				-0-				
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-				
STANLEY UNIT										WELL #: 2 T RRCID -> 073906 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A									
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-				-0-				
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-				-0-				
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-				-0-				
02	196 N	5	-0-	-191	-0-	5	3			N	-0-				-0-				
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-				-0-				
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				-0-				
ISBELL "21"										WELL #: 21 T RRCID -> 079617 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110									
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-				44				
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-				44				
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-				44				
02	728 N	68	-0-	-660	-0-	68	3			N	-0-				44				
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-				44				
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				44				
DURHAM UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 080928 COMPL. DATE 03/16/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066									
11	420 N	237	-0-	-183	-0-	237	3			N	-0-				-0-				
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				-0-				
01	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-				-0-				
02	224 N	23	-0-	-201	-0-	23	3			N	-0-				-0-				
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-				-0-				
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-				
BLAIR-WOODY UNIT										WELL #: 2 RRCID -> 082051 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				-0-				
CARR, J. R.										WELL #: 2 T RRCID -> 082147 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344									
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-				-0-				
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				-0-				
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-				-0-				
02	280 N	28	-0-	-252	-0-	28	3			N	-0-				-0-				
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-				-0-				
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				-0-				

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185												
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172431		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	616 N	595	-0-	-21	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
PATTON EXPLORATION, INC.				643730												
SULLIVAN				WELL #:		RRCID -> 070829		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012																
FRAZIER, J. R.				WELL #:		1		RRCID -> 073014		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5720		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					23
RKW OPERATING LLC				714311												
CHIARELLO				WELL #:		1		RRCID -> 083635		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 5658		PERF. 2650 - 3608		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222												
COLLINS "A"				WELL #:		3		RRCID -> 085463		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 5918		PERF. 5201 - 5209		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-
TOTO(BEND CONGL. 5350)				90813 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								
ENERGYPRO, INC.				252085												
WOODRUFF, CHARLES				WELL #:		1		RRCID -> 112053		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5298 - 5302		
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	N	1					34
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					34
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					34
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					34
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					34
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					34

TOTO(BEND CONGL. 5350)														CNTY: PARKER										
RKW OPERATING LLC																								
WILHITE																								
														90813 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT							
														714311										
														WELL #:	1 T	RRCID -> 090175		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5344 - 5350		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
TOTO (CADD0 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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
SOMERSET OPERATING, LLC														101481										
COLLINS, W. L.														WELL #:		1	RRCID -> 055310		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A	
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-					8						
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-					8						
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2				N	-0-					8						
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-					8						
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8						
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8						
ISBELL														WELL #:		1	RRCID -> 073373		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 3985		PERF. N/A	
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-					-0-						
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-					-0-						
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-						
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-						
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
WEATHERFORD														WELL #:		1	RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800		PERF. N/A	
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2				N	-0-					-0-						
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2				N	-0-					-0-						
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2				N	-0-					-0-						
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2				N	-0-					-0-						
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
COLLINS, W. L.														WELL #:		2	RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3950 - 3970	
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2				N	-0-					12						
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2				N	-0-					12						
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2				N	-0-					12						
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2				N	-0-					12						
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12						
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12						

TOTO (CADD CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR				//CONT.//	98813 180 146225	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
				WELL #:	2A	RRCID -> 108218	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL	DEPTH	4246	PERF.	3914	-	3927					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	-0-	3174	2				N	-0-					141	
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	3056	2				N	-0-					141	
01	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	-0-	2717	2				N	-0-	126	1			15	
02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	3070	2				N	-0-					15	
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	-0-	3506	2				N	-0-					15	
04	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	-0-	3286	2				N	-0-					15	
DALWORTH				WELL #:	1	RRCID -> 123668	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	3886	-	3906					
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-					22	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					22	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					22	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-						N	-0-					22	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					22	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
LESIKAR, WM.				WELL #:	1	RRCID -> 291411	COMPL. DATE 08/03/2021	TOTAL	DEPTH	4251	PERF.	3714	-	3729					
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2				N	-0-					10	
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2				N	-0-					10	
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2				N	-0-					10	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-						N	-0-					10	
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-					10	
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2				N	-0-					10	
FX ENERGY OPERATING, LLC ASHBROOK				WELL #:	1	RRCID -> 292771	COMPL. DATE 10/29/2021	TOTAL	DEPTH	6005	PERF.	4114	-	4265					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN LITTLE E. A.				WELL #:	1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	N/A							
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					11	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					11	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
ITX CORPORATION CRAVENS				WELL #:	3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4266	-	4272					
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3				N	-0-					-0-	
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3				N	-0-					-0-	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3				N	-0-					-0-	
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3				N	-0-					-0-	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3				N	-0-					-0-	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOTO (CADD CONGLOMERATE)				//CONT.//	99813 180	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER								
ITX PIPELINE COMPANY, LLC					427185														
SMITH				WELL #:	4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	N/A								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	300 N	63	-0-	-237	-0-		63	3				N	-0-					-0-	
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	3				N	-0-					-0-	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3				N	-0-					-0-	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	3				N	-0-					-0-	
03	217 N	34	-0-	-183	-0-		34	3				N	-0-					-0-	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-							N	NO RPT					-0-	
STANLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	3858	-	3770						
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284															
HAMBLIN				WELL #:	2H	RRCID -> 283179	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	4210	-	4238						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PATTON EXPLORATION, INC.				643730															
MITCHELL, DONOVAN "A"				WELL #:		RRCID -> 067293	COMPL. DATE 07/02/1976	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4329	-	0						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					1	
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/17/2009															
MITCHELL, DONOVAN -C-				WELL #:		RRCID -> 073016	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					3	
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/10/2023															
MARTIN ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 073107	COMPL. DATE 09/12/1977	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	N/A								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					19	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					19	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					19	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					19	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					19	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					19	
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/07/2023															

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730							
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #:		RRCID -> 080408		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *		EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				39
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023									
MITCHELL, DONOVAN -B-									
		WELL #:		4		RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979	
								TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		13
SANDERS, JAKE									
		WELL #:		1		RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980	
								TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2025									
BUD									
		WELL #:		2		RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983	
								TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11	N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11	N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11	N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11	N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11	N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11	N	-0-		5
RKW OPERATING LLC									
		714311							
NOLAND, TRUMAN		WELL #:		1		RRCID -> 064082		COMPL. DATE 04/12/1975	
								TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
ASHBROOK									
		WELL #:		1		RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977	
								TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)			//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
RKW OPERATING LLC			//CONT.// 714311															
JORDAN, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 075171		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ATCHLEY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 076073		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAWSON, ANNIE			WELL #: 1A		RRCID -> 095142		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	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									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAWLEY UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 123318		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814									
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAGE OIL AND GAS, LLC			743222															
LEATHERWOOD-ROSS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 084665		COMPL. DATE 08/29/1979		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	

TOTO (CADD O CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
SMILEY, JERRY				789686					
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 121499	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 3508	- 3538
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTO (CADD O LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
CASE RESOURCES, LLC				139140					
SHAW		WELL #:		1	RRCID -> 081810	COMPL. DATE 08/14/1978	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 3198	- 3238
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SHAW		WELL #:		2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE 11/02/1990	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 3286	- 3372
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185					
STANLEY UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 4112	PERF. 2854	- 3458
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTO (LIME M-1)				90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER	
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185					
SMITH		WELL #:		5	RRCID -> 070173	COMPL. DATE 02/01/1977	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 3470	- 0
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3			-0-
04	8 N NO RPT	-0-	-0-	-8	-0-				-0-
STANLEY UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 073860	COMPL. DATE 07/28/1977	TOTAL DEPTH 5270	PERF. N/A	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				-0-
04	SI MULT NO RPT	-0-	-0-	-0-	8				-0-

TOTO (LIME M-1)										//CONT.//		90813 630		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC										//CONT.//		427185									
STANLEY UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 078035		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 2910 - 2945	
M	ALLOW	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		28						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		28						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		28						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		28						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		28						N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		28						N	NO RPT					-0-	

ISBELL "21"										WELL #:		21 C		RRCID -> 079802		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 2808 - 2846	
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

CAMPBELL UNIT										WELL #:		2 U		RRCID -> 080939		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 3205 - 3245	
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

BLAIR-WOODY										WELL #:		3		RRCID -> 083891		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2812 - 2946	
11	84	N	84	-0-		-0-		-0-		84	3			N	-0-					-0-	
12	66	N	66	-0-		-0-		-0-		66	3			N	-0-					-0-	
01	62	N	58	-0-		-4		-0-		58	3			N	-0-					-0-	
02	84	N	5	-0-		-79		-0-		5	3			N	-0-					-0-	
03	67	N	67	-0-		-0-		-0-		67	3			N	-0-					-0-	
04	60	N	NO RPT	-0-		-60		-0-						N	NO RPT					-0-	

STANLEY UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 084182		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2847 - 2864	
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

TOTO (STRAWN)										90813 810		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
CASE RESOURCES, LLC										139140											
POOLVILLE UNIT 5										WELL #:		1		RRCID -> 018484		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2413 - 2603	
11	720	N	701	-0-		-19		-0-		701	3			N	-0-					85	
12	837	N	670	-0-		-167		-0-		670	3			N	-0-					85	
01	585	N	585	-0-		-0-		-0-		585	3			N	-0-					85	
02	644	N	644	-0-		-0-		-0-		644	3			N	-0-					85	
03	682	N	671	-0-		-11		-0-		671	3			N	-0-					85	
04	570	N	356	-0-		-214		-0-		356	3			N	-0-					85	

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
DUVALL, LOUIS				236530										
DUVALL BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	087271	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	2813	PERF. 2216	- 2224		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610										
FRANKLIN		WELL #:		1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1796	- 1806		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185										
GRANSTAFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	084669	COMPL. DATE	07/30/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3480	- 3499		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC				714311										
PHILLIPS, T. J., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	018481	COMPL. DATE	05/20/1960	TOTAL DEPTH	4114	PERF. 2354	- 2368		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, K.		WELL #:		1	RRCID ->	079601	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2552	- 2560		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASHBROOK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	094706	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF. 3498	- 3635		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311								
SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID -> 165968		COMPL. DATE 07/15/1978		TOTAL DEPTH 2883		PERF. 2808 - 2816	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTO, SOUTH (CADD O 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	
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TRACKER (CONGLOMERATE)				90907 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
TRACKER MINERAL				864023								
WINDHAM, MARIAN		WELL #:		1	RRCID -> 124318		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 5844		PERF. 4553 - 4557	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)				91094 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
KENTUCKY HOME		WELL #:		1	RRCID -> 125945		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3777 - 3806	
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-		-0-
12	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2		N	-0-		-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-		-0-
02	1232 N	1064	-0-	-168	-0-	1064	2		N	-0-		-0-
03	1302 N	647	-0-	-655	-0-	647	2		N	-0-		-0-
04	990 N	252	-0-	-738	-0-	252	2		N	-0-		-0-
TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)				91156 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703								
STASH		WELL #:		1	RRCID -> 116765		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3362 - 3374	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH EIGHT				91156 600 278703	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN						
WELL #: 1				RRCID -> 143093	COMPL. DATE 03/01/1986	TOTAL DEPTH 3384	PERF. 3318	-	3322								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2026																	

TRICKHAM (CAPPS) HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L THOMPSON, HORACE				91202 175 100160	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN						
WELL #: 6				RRCID -> 108037	COMPL. DATE 08/27/1983	TOTAL DEPTH 1120	PERF. 878	-	892								

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

TRICKHAM (CROSSCUT) CUPPS, R. W. CUPPS, R. W. "B"				91202 200 194816	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN						
WELL #: 2				RRCID -> 077849	COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH 1345	PERF. 801	-	806								

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

CUPPS, R. W. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 103831	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH 855	PERF. 782	-	796							

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

CUPPS, R. W. "B"				WELL #: 4	RRCID -> 109173	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 864	PERF. 797	-	800							

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

EVANS, DANA E. HAYNES, WINNIE				255552	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN						
WELL #: 3				RRCID -> 103823	COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 832	-	838								

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

TRICKHAM (CROSSCUT) HERRING, D OIL & GAS CO. BISHOP-HILL														CNTY: COLEMAN													
//CONT.//														91202 200	NON-ASSOCIATED				EXEMPT								
														380148													
WELL #:														3	RRCID -> 099929				COMPL. DATE 01/29/1982				TOTAL DEPTH 1193 PERF. 770 - 780				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
BISHOP-HILL														WELL #:	4	RRCID -> 175786				COMPL. DATE 09/01/1990				TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A			
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L EVANS, DOYLE														91202 250	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLEMAN				
														100160													
WELL #:														1	RRCID -> 101969				COMPL. DATE 09/01/1982				TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1009 - 1133				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
EVANS, DOYLE														WELL #:	1A	RRCID -> 138744				COMPL. DATE 05/30/1990				TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1316 - 1319			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
EVANS, DOYLE														WELL #:	2A	RRCID -> 142583				COMPL. DATE 09/10/1992				TOTAL DEPTH 1597 PERF. 990 - 1014			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
CADD0 OPERATING INC. MINEAR, C.M.														122567													
														12													
WELL #:														12	RRCID -> 107549				COMPL. DATE 05/20/1983				TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 948				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-						

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//	91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
CADD0 OPERATING INC.		//CONT.//	122567						
MINEAR, C. M.		WELL #:	13	RRCID -> 112082	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF. 929	- 941
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
RICE DRILLING COMPANY			706685						
RICE, LORENE		WELL #:	1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 940	- 960
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
TRIPLE -H- (GRAY)			91330 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703						
FREEMAN-E-		WELL #:	2	RRCID -> 103514	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH	3777	PERF. 3685	- 3712
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2026									
TUCKCO (CONGL.)			91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726						
BOND, T.		WELL #:	1	RRCID -> 112553	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3190	- 3200
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
JOHNSON FARM			433684						
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #:	1	RRCID -> 245024	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3210	- 3220
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TUCKCO (CONGL.)													
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION													
BOND, TRAVIS													
//CONT.//				91626 200	ASSOCIATED				49B	CNTY: EASTLAND			
				872285									
WELL #:				3	RRCID -> 156208				COMPL. DATE 04/23/1984	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 3188	-	3196
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	120 #	37	-0-	-83	-0-	37	2				N	-0-	-0-
12	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2025													
BOND, TRAVIS													
WELL #:				2	RRCID -> 156209				COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH 3429	PERF. 3190	-	3198
11	18 #	12	-0-	-6	-0-	12	2				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2025													
TULLOS (CADD0)													
DELTA OIL & GAS LTD.													
LOWE, DANIEL													
WELL #:				1	RRCID -> 018493				COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	171	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	168 N	115	-0-	-53 B	-0-	115	3			Y	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			Y	-0-	-0-	-0-
TULLOS, W. H.													
WELL #:				16	RRCID -> 073017				COMPL. DATE 06/14/1977	TOTAL DEPTH 3253	PERF. N/A		
11	180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3			N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3			N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	125	-0-	-43 B	-0-	125	3			N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	3			N	-0-	-0-	-0-
TULLOS, W. H.													
WELL #:				18	RRCID -> 074250				COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 3286	PERF. N/A		
11	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	3			N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	120	-0-	-20 B	-0-	120	3			N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-	-0-	-0-
GRAY, JULIUS													
WELL #:				1	RRCID -> 085805				COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4132	-	4183
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-	-0-	-0-
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-	-0-	-0-
LOWE, DANIEL													
WELL #:				2	RRCID -> 095981				COMPL. DATE 08/05/1924	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	9 N	6	-0-	-3 B	-0-	6	3			Y	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			Y	-0-	-0-	-0-

TULLOS (CADD0)				//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				//CONT.// 213703															
LOWE, DANIEL				WELL #:		3	RRCID -> 111231		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3320	PERF. 3224	-	3298	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
11	120 N	107	-0-	-0-	-13 B	-0-		107	3			Y	-0-					-0-	
12	124 N	102	-0-	-0-	-22 B	-0-		102	3			Y	-0-					-0-	
01	124 N	80	-0-	-0-	-44 B	-0-		80	3			Y	-0-					-0-	
02	112 N	80	-0-	-0-	-44 B	-0-		68	3			Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	97 N	97	-0-	-0-	-0- B	-0-		97	3			Y	-0-					-0-	
04	106 N	106	-0-	-0-	-0- B	-0-		106	3			Y	-0-					-0-	
CALDWELL-ROGERS				WELL #:		2	RRCID -> 175340		COMPL. DATE		11/01/1999		TOTAL DEPTH		3966	PERF. 3349	-	3966	
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0- B	-0-		1953	3			N	-0-					-0-	
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0- B	-0-		2116	3			N	-0-					-0-	
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0- B	-0-		1867	3			N	-0-					-0-	
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0- B	-0-		1716	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0- B	-0-		1952	3			N	-0-					-0-	
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0- B	-0-		1964	3			N	-0-					-0-	
ROGERS, T. L.				WELL #:		1	RRCID -> 199325		COMPL. DATE		01/02/2004		TOTAL DEPTH		3240	PERF. 3695	-	4760	
11	810 N	668	-0-	-0-	-142 B	-0-		657	3		11 9	N	10					171	
12	809 N	809	-0-	-0-	-0- B	-0-		791	3		18 9	N	16	156	1			31	
01	806 N	749	-0-	-0-	-57 B	-0-		734	3		15 9	N	14					45	
02	727 N	727	-0-	-0-	-0- B	-0-		714	3		13 9	N	12					57	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	832 N	832	-0-	-0-	-0- B	-0-		803	3		29 9	N	26					83	
04	820 N	820	-0-	-0-	-0- B	-0-		806	3		14 9	N	13					96	
ITX CORPORATION				427179															
VEALE, A. S., -C-				WELL #:		6	RRCID -> 018500		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A			
11	60 N	41	-0-	-0-	-19 B	-0-		41	3			N	-0-					-0-	
12	30 N	30	-0-	-0-	-0- B	-0-		30	3			N	-0-					-0-	
01	62 N	26	-0-	-0-	-36 B	-0-		26	3			N	-0-					-0-	
02	28 N	21	-0-	-0-	-7 B	-0-		21	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	64 N	64	-0-	-0-	-0- B	-0-		64	3			N	-0-					-0-	
04	30 N	NO RPT	-0-	-0-	-30 B	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETEX				659782															
TULLOS, W. H.				WELL #:		12	RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3215	-	3230	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		3 1			3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	4		6 1			1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	3		3 1			1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	3		3 1			1	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	3		3 1			1	
04	169 N	169	-0-	-0-	-0- B	-0-		166	2		3 9	Y	3		3 1			1	
VEALE, A. S.				WELL #:		3	RRCID -> 018497		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	1		1 1			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0- B	-0-		166	2			Y	-0-					-0-	

TULLOS (CADD0)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
TULLOS W. H.		WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 3186		PERF. 3129 - 3186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	52	51 1	50
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	59	97 1	12
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	57	59 1	10
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	55	54 1	11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	58	56 1	13
04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	166	2	67 9	Y	61 55 1	19
TULLOS, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 071683 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A											
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	24	24 1	23
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	29	46 1	6
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	27	28 1	5
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	26	26 1	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	27	26 1	6
04	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	166	2	32 9	Y	29 26 1	9
TULLOS, W. H. WELL #: 14 RRCID -> 072466 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A											
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	37	36 1	35
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	41	68 1	8
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	40	41 1	7
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	39	38 1	8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	41	40 1	9
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	141	2	47 9	Y	43 39 1	13
TULLOS, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 074751 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A											
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	16	15 1	15
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	17	29 1	3
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	17	17 1	3
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	16	16 1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	17	16 1	4
04	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	60	2	19 9	Y	17 16 1	5
VEALE, A.S. WELL #: 7 RRCID -> 087719 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223											
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	1	1 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		Y	-0-	-0-
TULLOS, W.H. WELL #: 22 RRCID -> 090700 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286											
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	24	24 1	23
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	29	46 1	6
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	27	28 1	5
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	26	26 1	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	27	26 1	6
04	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	106	2	32 9	Y	29 26 1	9

TULLOS (CADD0)		//CONT.//		91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782									
TULLOS, W.H.		WELL #:		20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 - 3215	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6 1		6
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	11 1		1
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7 1		1
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7 1		2
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	25	2	7	9	Y	6 1		2
TURKEY RUN (UPPER GRAY)				91854 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
K-M OIL COMPANY, INC.				448857									
KNOX "A"				WELL #:		2		RRCID -> 094688		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2590 - 2594	
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-		86
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-		86
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		86
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-		86
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		86
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-		86
UNION HILL (STRAWN)				92464 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782									
HOUSTON				WELL #:		1		RRCID -> 137076		COMPL. DATE 02/24/1985		TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980	
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	914	2	91	9	N	83 31 1		223
12	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-		223
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-		223
02	952 N	774	-0-	-178	-0-	774	2			N	-0-		223
03	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-		223
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	811	2	30	9	N	27 57 1		193
UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)				92680 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.				053974									
GILMORE-OWEN UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 179761		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
VALERA (CROSSCUT)				92951 070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
HGN OPERATING I, LLC				383323									
MCCORD "A"				WELL #:		1 U		RRCID -> 053892		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854	
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MCCORD -F-				WELL #:		1		RRCID -> 061763		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A	
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		20
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-		20
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-		20
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-		20
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		20
04	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-		20

VALERA (CROSSCUT)		//CONT.//		92951 070	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
HGN OPERATING I, LLC		//CONT.//		383323												
MCCORD -H-		WELL #:		1	RRCID -> 069186		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	690 N	162	-0-	-528	-0-	162	2			N	-0-					-0-
VALERA (FRY, UPPER)				92951 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
HGN OPERATING I, LLC				383323												
MCCORD "A"		WELL #:		1 L	RRCID -> 053620		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A							
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					112
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					112
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					112
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					112
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					112
04	720 N	142	-0-	-578	-0-	142	2			N	-0-					112
MCCORD -B-		WELL #:		1	RRCID -> 055512		COMPL. DATE 04/05/1973		TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A							
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	20	-0-	20	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
VAN (MARBLE FALLS)				93052 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL COMPANY, LLC				103321												
MC CRACKEN TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 114221		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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							
11	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
											AMT	CODE	AMT	CODE		M			AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
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
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												
11	36	N	36	-0-		-0-		-0-			36	3				N	-0-							-0-
12	37	N	37	-0-		-0-		-0-			37	3				N	-0-							-0-
01	38	N	38	-0-		-0-		-0-			38	3				N	-0-							-0-
02	35	N	35	-0-		-0-		-0-			35	3				N	-0-							-0-
03	38	N	38	-0-		-0-		-0-			38	3				N	-0-							-0-
04	36	N	36	-0-		-0-		-0-			36	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												
11	386	R	386	-0-		-0-		-0-			386	3				N	-0-							16
12	363	R	363	-0-		-0-		-0-			363	3				N	-0-							16
01	358	R	358	-0-		-0-		-0-			358	3				N	-0-							16
02	342	R	342	-0-		-0-		-0-			342	3				N	-0-							16
03	296	R	296	-0-		-0-		-0-			296	3				N	-0-							16
04	120	#	NO RPT	-0-		-120		-0-								N	NO RPT							16
WALKER, G. B.			WELL #:		13	RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A												
11	5	#	3	-0-		-2		-0-			3	3				Y	-0-							29
12	5	#	2	-0-		-3		-0-			2	3				Y	-0-							29
01	10	#	2	-0-		-8		-0-			2	3				Y	-0-							29
02	10	#	3	-0-		-7		-0-			3	3				Y	-0-							29
03	4	#	2	-0-		-2		-0-			2	3				Y	-0-							29
04	3	#	NO RPT	-0-		-3		-0-								Y	NO RPT							29
VEALE, A. S. "C"			WELL #:		8	RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945												
11	60	#	4	-0-		-56		-0-			1	3		3	9	Y	3							18
12	31	#	5	-0-		-26		-0-			2	3		3	9	Y	3							21
01	62	#	12	-0-		-50		-0-			5	3		7	9	Y	6							27
02	56	#	5	-0-		-51		-0-			5	3				Y	-0-							27
03	9	#	4	-0-		-5		-0-			4	3				Y	-0-		27	1				-0-
04	12	#	NO RPT	-0-		-12		-0-								Y	NO RPT							-0-
VEALE, A. S. "C"			WELL #:		13	RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964												
11	10	R	10	-0-		-0-		-0-			10	3				Y	-0-							5
12	19	R	19	-0-		-0-		-0-			19	3				Y	-0-							5
01	93	#	8	-0-		-85		-0-			8	3				Y	-0-							5
02	84	#	2	-0-		-82		-0-			2	3				Y	-0-							5
03	31	#	8	-0-		-23		-0-			8	3				Y	-0-							5
04	30	#	NO RPT	-0-		-30		-0-								Y	NO RPT							5

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179												
VEALE, A. S. "C"		WELL #:		14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	254 R	254	-0-	-0-	-0-		254	3			Y	-0-				7
12	93 #	49	-0-	-44	-0-		49	3			Y	-0-				7
01	93 #	21	-0-	-72	-0-		21	3			Y	-0-				7
02	224 #	31	-0-	-193	-0-		31	3			Y	-0-				7
03	248 #	30	-0-	-218	-0-		30	3			Y	-0-				7
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-						Y	NO RPT				7
MM TERRY RANCH, LTD.				WELL #:		1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883		
11	1170 #	746	-0-	-424	-0-		669	3	77	9	Y	70	175	1		63
12	1116 #	1023	-0-	-93	-0-		928	3	95	9	Y	86				149
01	1116 #	1059	-0-	-57	-0-		990	3	69	9	Y	63				212
02	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-		1169	3	89	9	Y	81	200	1		93
03	1085 #	875	-0-	-210	-0-		835	3	40	9	Y	36				129
04	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-						Y	NO RPT				129
VEALE, A.S. "C"				WELL #:		10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979		
11	840 #	682	-0-	-158	-0-		676	3	6	9	Y	5				36
12	837 #	642	-0-	-195	-0-		635	3	7	9	Y	6				42
01	837 #	569	-0-	-268	-0-		558	3	11	9	Y	10				52
02	894 R	894	-0-	-0-	-0-		875	3	19	9	Y	17				69
03	875 R	875	-0-	-0-	-0-		868	3	7	9	Y	6	68	1		7
04	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-						Y	NO RPT				7
VEALE, A.S. "C"				WELL #:		16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916		
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-		152	3	8	9	Y	7				42
12	183 R	183	-0-	-0-	-0-		175	3	8	9	Y	7				49
01	236 R	236	-0-	-0-	-0-		223	3	13	9	Y	12				61
02	140 #	130	-0-	-10	-0-		113	3	17	9	Y	15				76
03	241 R	241	-0-	-0-	-0-		237	3	4	9	Y	4	78	1		2
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-						Y	NO RPT				2
MM TERRY RANCH LTD				WELL #:		2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890		
11	30 #	10	-0-	-20	-0-		10	3			Y	-0-				20
12	44 R	44	-0-	-0-	-0-		44	3			Y	-0-				20
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	3			Y	-0-				20
02	99 R	99	-0-	-0-	-0-		99	3			Y	-0-				20
03	90 R	90	-0-	-0-	-0-		90	3			Y	-0-				20
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT				20
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550												
VEALE PARKS "1405"				WELL #:		1		RRCID -> 173729		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 4004 - 4032		
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-		454	2			N	-0-				-0-
12	410 R	410	-0-	-0-	-0-		410	2			N	-0-				-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-				-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-						N	-0-				-0-
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-				-0-
04	360 #	95	-0-	-265	-0-		95	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VINES (MISSISSIPPIAN)		93884 250	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750							
VINES, W. C.		WELL #: 2	RRCID -> 223625	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 4683	PERF. 4368	-	4438	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	143
VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)		93973 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703							
TOMLINSON, N.E.		WELL #: 1	RRCID -> 120508	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2806	-	2810	
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2026 - WELL PLUGGED 05/19/26									
W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.		328354							
GRAGG NORTH		WELL #: 1	RRCID -> 207634	COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL DEPTH 4353	PERF. 4256	-	4294	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991							
GRAGG NORTH		WELL #: 1	RRCID -> 189441	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4150	-	4158	
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	14
12	248	N	61	-0-	-187	-0-	Y	-0-	14
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	14
02	DLQ G-10		65	-0-	65	-0-	Y	-0-	14
03	DLQ G-10		68	-0-	133	-0-	Y	-0-	14
04	201	N	68	-0-	-133	-0-	Y	-0-	14
GRAGG NORTH		WELL #: 4	RRCID -> 222028	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 4396	PERF. 4160	-	4168	
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
W.A.T. (3600)		94205 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
COOK		WELL #:		1	RRCID ->	148780	COMPL. DATE	10/17/1975	TOTAL DEPTH	3661	PERF. 3604 - 3612			
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			188
12	589 N	403	-0-	-186	-0-	403	2			N	-0-			188
01	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-			188
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			188
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			188
04	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
W.B. WRIGHT (CONGL)		94235 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
SCRANTON EXPLORATION		760227												
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	255488	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3434 - 3438			
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-			-0-
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
W.D.H. (MARBLE FALLS)		94255 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
PLACE OIL AND GAS CO.		667700												
POWERS, ET AL		WELL #:		1 A	RRCID ->	270187	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3252 - 3256			
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	560	2	108 9	98	N	98	98 1		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	270188	COMPL. DATE	12/23/1983	TOTAL DEPTH	3911	PERF. 3283 - 3298			
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-		
3 B ENTERPRISES, INC. RINGO			953632 WELL #:		10		RRCID -> 113370		COMPL. DATE 09/17/1984			TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3432 - 3438							
11	525 N	525	-0-	-0-		-0-		525	2			Y	-0-						-0-		
12	744 N	505	-0-	-239		-0-		505	2			Y	-0-						-0-		
01	558 N	391	-0-	-167		-0-		391	2			Y	-0-						-0-		
02	321 N	321	-0-	-0-		-0-		321	2			Y	-0-						-0-		
03	548 N	548	-0-	-0-		-0-		548	2			Y	-0-						-0-		
04	390 N	51	-0-	-339		-0-		51	2			Y	-0-						-0-		
WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT			94349 700 275738		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO											
WELL #:			1		RRCID -> 127400		COMPL. DATE 03/24/1988			TOTAL DEPTH 1731		PERF. 1528 - 1540									
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-		
W.P. (CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. MCINTIRE			94354 500 088563		ASSOCIATED		49B			CNTY: STEPHENS											
WELL #:			2		RRCID -> 292035		COMPL. DATE 11/23/1984			TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3669 - 3679									
11	2 #	-0-	-0-	-2		-0-						N	-0-						-0-		
12	2 #	-0-	-0-	-2		-0-						N	-0-						-0-		
01	2 #	-0-	-0-	-2		-0-						N	-0-						-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-		
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-		
WADDELL RANCH (CONGL) INCENDIUM RESOURCES LLC W B R -WADDELL RANCH			94490 500 102170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO											
WELL #:			1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989			TOTAL DEPTH 4461		PERF. 3624 - 3628									
11	510 N	396	-0-	-114		-0-		396	2			N	-0-						-0-		
12	423 N	423	-0-	-0-		-0-		423	2			N	-0-						-0-		
01	527 N	317	-0-	-210		-0-		317	2			N	-0-						-0-		
02	419 N	419	-0-	-0-		-0-		419	2			N	-0-						-0-		
03	434 N	413	-0-	-21		-0-		413	2			N	-0-						-0-		
04	300 N	149	-0-	-151		-0-		149	2			N	-0-						-0-		
WADDELL			WELL #:		2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3522 - 3526							
11	5 N	5	-0-	-0-		-0-		5	2			N	-0-						1		
12	589 N	4	-0-	-585		-0-		4	2			N	-0-						1		
01	5 N	5	-0-	-0-		-0-		5	2			N	-0-						1		
02	5 N	5	-0-	-0-		-0-		5	2			N	-0-						1		
03	5 N	5	-0-	-0-		-0-		5	2			N	-0-						1		
04	5 N	4	-0-	-1		-0-		4	2			N	-0-						1		

WALKER-BUCKLER (CADD0)		94755 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080								
EWB		WELL #: 1	RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563		PERF. 4278 - 4280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
WALKER-DAVIS (CADD0)		94762 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY		640154								
WALKER ESTATE		WELL #: D 1	RRCID -> 018517		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 3184		PERF. 3098 - 3116	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-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-
WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)		94762 301	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DALE OPERATING COMPANY		197624								
BUCKLER TRUST		WELL #: 1	RRCID -> 217082		COMPL. DATE 06/12/1974		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3858 - 3872	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2025								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
COOPER, O.R.		WELL #: 2	RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3832 - 3851	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		94762 332	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
DALE OPERATING COMPANY		197624								
PONDEROSA		WELL #: 1	RRCID -> 182933		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3905 - 3911	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2025								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
COOPER, O. R.		WELL #: 2B	RRCID -> 084831		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3926 - 3941	
11	565 R	565	-0-	-0-	-0-	557 3	8 9	N	7	21
12	654 R	654	-0-	-0-	-0-	650 3	4 9	N	4	25
01	310 #	38	-0-	-272	-0-	38 3		N	-0-	25
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-	25
03	310 #	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-	25
04	300 #	287	-0-	-13	-0-	275 3	12 9	N	11	36

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
DENTON EXPLORATION, INC. 216418														
CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
01	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			-0-
04	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-			-0-
PARKER ENERGY COMPANY 640154														
WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929														
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			7
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			7
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			7
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			7
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
PETEX 659782														
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955														
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			39
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			39
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			39
02	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			39
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			39
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064														
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
03	868 N	120	-0-	-748	-0-	120	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DALE OPERATING COMPANY 197624														
WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 RRCID -> 018521 COMPL. DATE 02/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4010 - 4020														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2025														
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3956 - 4008														
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2025														
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
LINK "N1" WELL #: 1 RRCID -> 209226 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080														
11	270 N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-			-0-
12	496 N	272	-0-	-224	-0-	272	2			N	-0-			-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
04	480 N	256	-0-	-224	-0-	256	2			N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)				//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
MARJAC OIL COMPANY, INC.				//CONT.//		526262														
LINK "24"				WELL #:		6	RRCID -> 213187		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL	DEPTH	4186	PERF. 4050 - 4070						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2				N	-0-					-0-	
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	636	2				N	-0-					-0-	
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2				N	-0-					-0-	
02	588 N	443	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	443	2				N	-0-					-0-	
03	651 N	423	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	423	2				N	-0-					-0-	
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	596	2				N	-0-					-0-	
PARKER ENERGY COMPANY						640154														
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:		3	RRCID -> 140736		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL	DEPTH	4010	PERF. 3928 - 3973						
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DELTA OIL & GAS LTD.						213703														
E F 1403				WELL #:		2	RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL	DEPTH	4247	PERF. 3936 - 3942						
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	316	3				N	-0-					30	
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	3				N	-0-					30	
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3				N	-0-					30	
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	296	3				N	-0-					30	
03	341 N	308	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	308	3				N	-0-					30	
04	330 N	305	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	304	3		1 9		N	1					31	
MOON RANCH "C"				WELL #:		1	RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL	DEPTH	4185	PERF. 4049 - 4054						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KROH OPERATING LLC						478245														
DAILY "1044" UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL	DEPTH	4310	PERF. 4114 - 4148						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)													//CONT.//			94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX													659782													
WALKER, ALICE "A"													WELL #:		2	RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL	DEPTH	4215	PERF.	3984	-	3994
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
11	570	N	455	-0-	-0-	-115	-0-	-0-	455	2				N	-0-					-0-						
12	558	N	399	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	399	2				N	-0-					-0-						
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2				N	-0-					-0-						
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2				N	-0-					-0-						
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	2				N	-0-					-0-						
04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2770	2				N	-0-					-0-						
DAVIS, ROBBIE "1046"													WELL #:		2	RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL	DEPTH	4351	PERF.	4122	-	4154
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC													848681													
BLACK BROS.													WELL #:		34BB	RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL	DEPTH	4275	PERF.	3980	-	3990
11	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8730	2				N	-0-					-0-						
12	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8147	2				N	-0-					-0-						
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6746	2				N	-0-					-0-						
02	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7740	2				N	-0-					-0-						
03	5270	X	3920	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-	3920	2				N	-0-					-0-						
04	5100	X	999	-0-	-0-	-4101	-0-	-0-	999	2				N	-0-					-0-						
BLACK BROS.													WELL #:		37BB	RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL	DEPTH	4244	PERF.	3981	-	3988
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88						N	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88						N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88						N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88						N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88						N	-0-					-0-						
WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)													94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.													213703													
MOON RANCH "G"													WELL #:		1	RRCID -> 176071		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	N/A		
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3	6	9	Y		5					90						
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	698	3	9	9	Y		8					98						
01	775	N	657	-0-	-0-	-118	-0-	-0-	657	3			Y		-0-					98						
02	560	N	513	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	505	3	8	9	Y		7					105						
03	713	N	667	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	660	3	7	9	Y		6					111						
04	630	N	493	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	491	3	2	9	Y		2					113						
MARJAC OIL COMPANY, INC.													526262													
LINK '58'													WELL #:		2	RRCID -> 202669		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL	DEPTH	4187	PERF.	3961	-	3968
11	630	N	481	-0-	-0-	-149	-0-	-0-	481	2				N	-0-					100						
12	651	N	410	-0-	-0-	-241	-0-	-0-	410	2				N	-0-					100						
01	620	N	408	-0-	-0-	-212	-0-	-0-	408	2				N	-0-					100						
02	448	N	420	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	420	2				N	-0-					100						
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2				N	-0-					100						
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2				N	-0-					100						

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
MARJAC OIL COMPANY, INC.				//CONT.//		526262										
LINK '24'				WELL #:		5	RRCID -> 206822		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 3706 - 3710			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2				N	-0-					-0-
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2				N	-0-					-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2				N	-0-					-0-
02	700 N	541	-0-	-159	-0-	541 2				N	-0-					-0-
03	775 N	518	-0-	-257	-0-	518 2				N	-0-					-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2				N	-0-					-0-

CHERYL "51"				WELL #:		1	RRCID -> 212084		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3810 - 3820			
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	775 2	140 9	N		127		172 1				171
12	837 N	833	-0-	-4	-0-	724 2	109 9	N		99		171 1				99
01	837 N	353	-0-	-484	-0-	292 2	61 9	N		55						154
02	756 N	295	-0-	-461	-0-	270 2	25 9	N		23						177
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	813 2	91 9	N		83		168 1				92
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	784 2	219 9	N		199						291

PARKER ENERGY COMPANY				640154												
WALKER ESTATE				WELL #:		1 C	RRCID -> 018525		COMPL. DATE 07/20/1955		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3942 - 3880			
11	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

WALSH RANCH (ATOKA 1)				94953 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: PARKER
WALSH & WATTS, INC.				895060												
WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4		RRCID -> 242976		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 4690 - 4710				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2 LOWER)				94953 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: PARKER
WALSH & WATTS, INC.				895060												
WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4		RRCID -> 242397		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5034 - 5050				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST				WELL #: P 3		RRCID -> 252537		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 6083		PERF. 5024 - 5070				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)										94953 430	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.										895060									
WALSH RANCH WEST										WELL #: R 4	RRCID -> 242465	COMPL. DATE 02/13/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 4946	-	4976			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)										94954 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC.										895060									
WALSH RANCH WEST										WELL #: G 4	RRCID -> 236580	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH 6263	PERF. 5912	-	5924			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALSH RANCH WEST										WELL #: R 4	RRCID -> 236600	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5890	-	5906			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALSH RANCH WEST										WELL #: S 4	RRCID -> 245556	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 6372	PERF. 5890	-	5900			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALSH RANCH WEST										WELL #: M 4	RRCID -> 247982	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5896	-	5914			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALSH RANCH WEST										WELL #: R 7	RRCID -> 248833	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5890	-	5904			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)										CAPACITY		CNTY: PARKER	
WALSH & WATTS, INC.										895060			
WALSH RANCH WEST										WELL #: S 5		RRCID -> 252143	
										COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 6400	
										PERF. 5844 - 5904			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST										WELL #: S 7		RRCID -> 252535	
										COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6400	
										PERF. 5896 - 5912			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE)										CAPACITY		CNTY: PARKER	
WALSH & WATTS, INC.										895060			
WALSH RANCH WEST										WELL #: R 4		RRCID -> 237132	
										COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 6356	
										PERF. 5812 - 5842			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST										WELL #: G 4		RRCID -> 237158	
										COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 6263	
										PERF. 5802 - 5836			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST										WELL #: P 3		RRCID -> 246412	
										COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 6083	
										PERF. 5886 - 5904			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT		-0-
04	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			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060													
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 3) 94955 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
WALSH & WATTS, INC. 895060													
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 238290 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST (ATOKA 4) 94955 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER													
WALSH & WATTS, INC. 895060													
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237945 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT		-0-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)										94955 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC										190494									
ELDER										WELL #: 2	RRCID -> 262055	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 6599	PERF. 5885	-	5890			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
WALSH & WATTS, INC.										895060									
WALSH RANCH WEST										WELL #: G 4	RRCID -> 236065	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 6263	PERF. 5802	-	6110			
11	750 N	715	-0-		-35	-0-	715	2		Y	-0-				15				
12	1147 X	170	-0-		-977	-0-	170	2		Y	-0-				15				
01	775 X	-0-	-0-		-775	-0-				Y	-0-				15				
02	1346 X	1346	-0-		-0-	-0-	1346	2		Y	-0-				15				
03	744 X	600	-0-		-144	-0-	600	2		Y	-0-				15				
04	1707 X	1707	-0-		-0-	-0-	1707	2		Y	-0-	10	1		5				
WALSH RANCH WEST										WELL #: R 4	RRCID -> 236067	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 6110	-	6160			
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	1		-0-				
WALSH RANCH WEST										WELL #: S 4	RRCID -> 244016	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 6372	PERF. 5826	-	6178			
11	720 N	701	-0-		-19	-0-	701	2		Y	-0-				7				
12	744 N	735	-0-		-9	-0-	735	2		Y	-0-				7				
01	620 N	597	-0-		-23	-0-	597	2		Y	-0-				7				
02	644 N	502	-0-		-142	-0-	502	2		Y	-0-				7				
03	744 N	530	-0-		-214	-0-	530	2		Y	-0-				7				
04	570 N	491	-0-		-79	-0-	491	2		Y	-0-	4	1		3				
WALSH RANCH WEST										WELL #: P 3	RRCID -> 245888	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 6083	PERF. 6216	-	6236			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
WALSH RANCH WEST										WELL #: M 4	RRCID -> 246678	COMPL. DATE 09/11/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5840	-	6180			
11	510 N	474	-0-		-36	-0-	474	2		Y	-0-				7				
12	476 N	476	-0-		-0-	-0-	476	2		Y	-0-				7				
01	508 N	508	-0-		-0-	-0-	508	2		Y	-0-				7				
02	450 N	450	-0-		-0-	-0-	450	2		Y	-0-				7				
03	487 N	487	-0-		-0-	-0-	487	2		Y	-0-				7				
04	480 N	441	-0-		-39	-0-	441	2		Y	-0-	4	1		3				

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PARKER											
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																						
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6											RRCID ->	247047	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5974	-	6168		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11	2070 N	2042	-0-	-0-	-28	-0-			2042	2			Y	-0-			20					
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-			2111	2			Y	-0-			20					
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-			2142	2			Y	-0-			20					
02	1904 N	1893	-0-	-0-	-11	-0-			1893	2			Y	-0-			20					
03	2108 N	2073	-0-	-0-	-35	-0-			2073	2			Y	-0-			20					
04	2070 N	2000	-0-	-0-	-70	-0-			2000	2			Y	-0-	13	1	7					
WALSH RANCH WEST											WELL #:	S 5	RRCID ->	247146	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5844	-	6180
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-			490	2			Y	-0-			35					
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-			530	2			Y	-0-			35					
01	496 N	477	-0-	-0-	-19	-0-			477	2			Y	-0-			35					
02	448 N	429	-0-	-0-	-19	-0-			429	2			Y	-0-			35					
03	527 N	504	-0-	-0-	-23	-0-			504	2			Y	-0-			35					
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-			477	2			Y	-0-	22	1	13					
WALSH RANCH WEST											WELL #:	R 7	RRCID ->	247246	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5822	-	6170
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	44							Y	-0-			4					
12	44 N	-0-	-0-	-0-	-44	-0-							Y	-0-			4					
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-			5	2			Y	-0-			4					
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-			19	2			Y	-0-			4					
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-			20	2			Y	-0-			4					
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-			9	2			Y	-0-	3	1	1					
WALSH RANCH WEST											WELL #:	S 7	RRCID ->	248276	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5846	-	6193
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-			396	2			Y	-0-			25					
12	DLQ G-10	411	-0-	-0-	-411	-0-			411	2			Y	-0-			25					
01	813 N	402	-0-	-0-	-411	-0-			402	2			Y	-0-			25					
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-			364	2			Y	-0-			25					
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-			405	2			Y	-0-			25					
04	390 N	385	-0-	-0-	-5	-0-			385	2			Y	-0-	16	1	9					
WALTERS (4900 CONGL.)											94985 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
CASE RESOURCES, LLC											139140											
HERRING J.F.											WELL #:	1	RRCID ->	057641	COMPL. DATE	02/08/1974	TOTAL DEPTH	4825	PERF.	N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-					
SAGE OIL AND GAS, LLC											743222			PRORATED								
HENDERSON M.B.											WELL #:	1	RRCID ->	063614	COMPL. DATE	08/16/1975	TOTAL DEPTH	4713	PERF.	N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-					

WARREN-HENSLEY (MORRIS) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH EIGHT			95294 500 278703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
			WELL #:	2	RRCID ->	129914	COMPL. DATE	01/10/1989	TOTAL	DEPTH	3424	PERF.	2845 - 2857		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WATSON (CADD0) G & F OIL, INC. EUBANKS "A"			95493 200 292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
			WELL #:	1	RRCID ->	092942	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL	DEPTH	4612	PERF.	3750 - 3760		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WATTS (GARDNER SAND) TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP. BURWICK, WILLIE -A-			95502 600 868730		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
			WELL #:	2	RRCID ->	288614	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL	DEPTH	5679	PERF.	5590 - 5600		
11	120	#	40	-0-	-80	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12	124	#	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	124	#	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02	112	#	22	-0-	-90	-0-	22	3			N	-0-			-0-
03	124	#	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-			-0-
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
3 S PRODUCTION, INC. JONES, MARY -A-			953796		1 L		RRCID ->	056183	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL	DEPTH	5550	PERF.	N/A
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WAYLAND DBC OPERATING COMPANY LLC ALLEN			95521 001 195725		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
			WELL #:	1	RRCID ->	070781	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL	DEPTH	2359	PERF.	N/A		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC FAMBROUGH CARL			261252		1 U		RRCID ->	060029	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL	DEPTH	4035	PERF.	1852 - 0
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAYLAND			//CONT.//			95521 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS							
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC			//CONT.//			261252														
FAMBROUGH CARL			WELL #:			2	RRCID -> 063954			COMPL. DATE 10/15/1975			TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-				35 2			N	-0-					-0-	
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-				35 2			N	-0-					-0-	
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-				20 2			N	-0-					-0-	
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-				24 2			N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FAMBROUGH CARL			WELL #:			3	RRCID -> 065000			COMPL. DATE 01/19/1976			TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A							
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-				36 2			N	-0-					-0-	
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-				36 2			N	-0-					-0-	
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-				19 2			N	-0-					-0-	
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-				23 2			N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FAMBROUGH, CARL			WELL #:			1	RRCID -> 148388			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 1934							
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-				35 2			N	-0-					-0-	
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-				35 2			N	-0-					-0-	
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-				20 2			N	-0-					-0-	
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-				25 2			N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAFARI RESOURCES, LLC			743194																	
FAMBRO, J. M. - CANAN			WELL #:			1	RRCID -> 057805			COMPL. DATE 01/16/1974			TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A							
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-				23 2			N	-0-					-0-	
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-				24 2			N	-0-					-0-	
01		19 N	19	-0-	-0-	-0-				19 2			N	-0-					-0-	
02		28 N	22	-0-	-6	-0-				22 2			N	-0-					-0-	
03		31 N	22	-0-	-9	-0-				22 2			N	-0-					-0-	
04		30 N	21	-0-	-9	-0-				21 2			N	-0-					-0-	
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							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WAYLAND, NE. (STRAWN)			95523 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS								
SAFARI RESOURCES, LLC			743194																	
FAMBROUGH			WELL #:			1	RRCID -> 123196			COMPL. DATE 03/17/1981			TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866							
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-				29 2			N	-0-					-0-	
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-				30 2			N	-0-					-0-	
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-				23 2			N	-0-					-0-	
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-				28 2			N	-0-					-0-	
03		31 N	27	-0-	-4	-0-				27 2			N	-0-					-0-	
04		30 N	26	-0-	-4	-0-				26 2			N	-0-					-0-	

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL)												CNTY: STEPHENS			
SEELY OIL COMPANY															
CRUDGINGTON															
WELL #: 1												RRCID -> 099033			
COMPL. DATE 07/11/1981												TOTAL DEPTH 3960			
PERF. 3776 - 3780															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	96	1	7	2	N	-0-			-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	99	1	7	2	N	-0-			-0-	
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	99	1	14	2	N	-0-			-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	96	1	235	2	N	-0-			-0-	
CRUDGINGTON												WELL #: 1D			
RRCID -> 125886												COMPL. DATE 04/01/1984			
TOTAL DEPTH 800												PERF. 550 - 800			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
WAYLAND, SE (DUFFER LIME)												CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
LANGFORD, G. R.															
WELL #: 1												RRCID -> 185432			
COMPL. DATE 10/02/1980												TOTAL DEPTH 4039			
PERF. 3976 - 4004															
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-	
12	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-			-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-	
CC OIL & GAS												140617			
MORRIS												WELL #: 1			
RRCID -> 097829												COMPL. DATE 11/21/1981			
TOTAL DEPTH 4130												PERF. 4020 - 4030			
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			26	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			26	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			26	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-			26	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			26	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			26	
MORRIS "A"												WELL #: 1			
RRCID -> 131819												COMPL. DATE 04/16/1987			
TOTAL DEPTH 4229												PERF. 3978 - 4095			
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	312	3	1	9	N	1			31	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	N	2			33	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	N	4			37	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	N	4			41	
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2			43	
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	N	1			44	
PARKS, RHONE INC.												641520			
LANGFORD, G. R.												WELL #: 1			
RRCID -> 083300												COMPL. DATE 05/15/1979			
TOTAL DEPTH 4005												PERF. 3932 - 3940			
11	3000 X	2982	-0-	-18	-0-	2982	2			N	-0-			60	
12	3100 X	3070	-0-	-30	-0-	3070	2			N	-0-			60	
01	3007 X	2996	-0-	-11	-0-	2996	2			N	-0-			60	
02	2772 X	2727	-0-	-45	-0-	2727	2			N	-0-			60	
03	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-			60	
04	2970 X	2948	-0-	-22	-0-	2948	2			N	-0-			60	

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
SEELY OIL COMPANY				763148										
CRUDGINGTON		WELL #:		2		RRCID -> 102232		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH		4271 PERF. 3932 - 3938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		57	2	N	-0-	-0-	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		53	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	-0-	-0-		112	2	N	-0-	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1904	2	N	-0-	-0-	-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRAZDA "A"				2AU		RRCID -> 122155		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH		4140 PERF. 3984 - 4020		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)				95525 650		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
SATTERWHITE "A"				3		RRCID -> 122040		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH		4510 PERF. 3994 - 4018		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	76	-0-	76	-0-	76	-0-		76	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
SATTERWHITE "A"				4		RRCID -> 123323		COMPL. DATE 02/03/1987		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 3958 - 4073		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	60	-0-	60	-0-	60	-0-		60	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)				95583 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
HICKS						RRCID -> 082456		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH		5099 PERF. 3714 - 3798		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2022														
WEATHERFORD (ATOKA UP.)				95583 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC				101212										
NEAL UNIT				1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH		3950 PERF. 2340 - 2566		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	31

WEATHERFORD (ATOKA UP.) CASE RESOURCES, LLC AREY UNIT				//CONT.//	95583 333 139140	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
				WELL #:	1	RRCID ->	080460	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL	DEPTH	3700	PERF.	3396 - 3452					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23	
WEATHERFORD (MARBLE FALLS) SOMERSET OPERATING, LLC CARTER					95583 666 101481	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER							
				WELL #:	1	RRCID ->	034844	COMPL. DATE	06/22/1961	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-	
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-	
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-	
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEATHERFORD (STRAWN) ATWOOD, BILLY DUGAN, R. L.					95583 680 036644	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
				WELL #:	1	RRCID ->	082131	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL	DEPTH	3961	PERF.	2622 - 2647					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CBMONCRIEF OPERATING, LLC MONCRIEF RANCH					140525														
				WELL #:	2	RRCID ->	077283	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL	DEPTH	2900	PERF.	2740 - 2750					
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	275	2	N	-0-					-0-	
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	288	2	N	-0-					-0-	
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	328	2	N	-0-					-0-	
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	276	2	N	-0-					-0-	
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	281	2	N	-0-					-0-	
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	296	2	N	-0-					-0-	
MONCRIEF RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	078353	COMPL. DATE	07/14/1978	TOTAL	DEPTH	2850	PERF.	2682 - 2692					
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	112	2	N	-0-					-0-	
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	N	-0-					-0-	
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	-0-	28	1	100	2	N	-0-					-0-	
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	-0-	30	1	98	2	N	-0-					-0-	
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	133	2	N	-0-					-0-	
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	121	2	N	-0-					-0-	
HILLTOP PETROLEUM LLC BOYLES, W. GAS UNIT					388911														
				WELL #:	1	RRCID ->	077003	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL	DEPTH	2887	PERF.	N/A					
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-	
12	496	N	393	-0-	-103	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-	
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-	
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-	
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-	
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-	

WEATHERFORD (STRAWN A) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY KELLEY GAS UNIT														
		95583 681		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
		809930												
WELL #:		1 C		RRCID -> 084204		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 2753 - 2760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

WEATHERFORD, SE. (1900) HANKS, CHRISTOPHER GLENN JOHNSON														
		95589 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		354655												
WELL #:		1 A		RRCID -> 107438		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 5489		PERF. 1981 - 1991				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125									-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125									-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125									-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125									-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125									-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125									-0-

RYDEL, A. C., JR. BOWMAN-RYDEL														
		739831												
WELL #:		2		RRCID -> 108890		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1513 - 1518				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

WEATHERFORD, SW. (ATOKA) PM RANCH BLACK														
		95590 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PARKER						
		631370												
WELL #:		1		RRCID -> 080877		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4650 - 4662				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) ANRE GAS SYSTEMS, INC. COTTEN "A"														
		95590 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
		025639												
WELL #:		2 C		RRCID -> 083902		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 2532 - 2556				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)				//CONT.//	95590 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
FTM INCORPORATED					288406									
WILEY, B				WELL #:	1	RRCID ->	081430	COMPL. DATE	06/11/1978	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2418 -	2458	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	5 1	54 2	N	-0-			-0-		
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-		
01	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
GIANT NRG CO., LP					302592	RRCID ->		084280	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1200 -	1204
FULLER				WELL #:	6									
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 2		N	-0-			-0-		
12	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265 2		N	-0-			-0-		
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-			-0-		
02	224 N	217	-0-	-7 B	-0-	217 2		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	279 N	207	-0-	-72 B	-0-	207 2		N	-0-			-0-		
04	300 N	252	-0-	-48 B	-0-	252 2		N	-0-			-0-		
CIRCLE W RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	162281	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	2304	PERF. 2135 -	2145	
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-			-0-		
12	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2		N	-0-			-0-		
01	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-		
02	140 N	64	-0-	-76 B	-0-	64 2		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	124 N	27	-0-	-97 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-		
04	120 N	41	-0-	-79 B	-0-	41 2		N	-0-			-0-		
RKW OPERATING LLC					714311	RRCID ->		084276	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 2462 -	2481
HARRINGTON				WELL #:	1									
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED				03/04/2026										
WEATHERFORD, SW (3000)					95590 550	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.					629889									
PEOPLES, MELVIN				WELL #:	1	RRCID ->	081422	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3274 -	3311	
11	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	20 1	191 2	N	-0-			2		
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			2		
01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	23 1	219 2	N	-0-			2		
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	17 1	185 2	N	-0-			2		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	22 1	198 2	N	-0-			2		
04	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	26 1	190 2	N	-0-			2		
BRADFORD, E.M.				WELL #:	2	RRCID ->	084274	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 2985 -	2995	
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	21 1	204 2	N	-0-			-0-		
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	16 1	173 2	N	-0-			-0-		
01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	33 1	320 2	N	-0-			-0-		
02	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	86 1	919 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	57 1	502 2	N	-0-			-0-		
04	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	29 1	207 2	N	-0-			-0-		

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)				95595 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
PLUMLEE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 132383	COMPL. DATE 09/25/1989	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 4118	- 4152			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
BAILEY				WELL #: 1	RRCID -> 081427	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3897	- 4042			
11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	26 1	254 2	N	-0-			13
12	279 N	180	-0-	-99 B	-0-	16 1	164 2	N	-0-			13
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			13
02	252 N	-0-	-0-	-252 B	-0-			N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	17 1	154 2	N	-0-			13
04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	57 1	414 2	N	-0-			13
WITHERSPOON, T. R.				WELL #:	RRCID -> 084275	COMPL. DATE 10/06/1978	TOTAL DEPTH 4230	PERF. 4009	- 4094			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022												
WEEDON (MARBLE FALLS)				95823 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
WINN, PAUL				WELL #: 1	RRCID -> 128863	COMPL. DATE 10/24/1988	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 2348	- 2360			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2025												
WEED VALLEY (900)				95827 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
SWINT				WELL #: 1A	RRCID -> 085022	COMPL. DATE 08/08/1979	TOTAL DEPTH 1080	PERF. 920	- 926			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-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-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS) EASTLAND OPERATING, L.L.C. SWINT				95827 500 239726	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
				WELL #:	1	RRCID -> 115619	COMPL. DATE 08/03/1979	TOTAL DEPTH	2866	PERF. 2686 - 2814
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26

LINDLEY, W. W.				WELL #:	1	RRCID -> 115620	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2787 - 2833
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
01	14B DENY	-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

LINDLEY, W.W.				WELL #:	5	RRCID -> 115623	COMPL. DATE 07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2727 - 2731
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-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-

RUSSELL-BALLARD				WELL #:	1	RRCID -> 218844	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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			
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				-0-
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-
02		224 N	176	-0-	-48	-0-	-0-	176	3			N	-0-				-0-
03		248 N	223	-0-	-25	-0-	-0-	223	3			N	-0-				-0-
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791													
WELDON, J. K.				WELL #:	1	RRCID -> 226662		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3675 - 3688			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
WELDON, J. K.				WELL #:	2	RRCID -> 226663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3678 - 3688			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925													
HINKSON				WELL #:	1B	RRCID -> 242375		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 4179 - 4197					
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-				68
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-				68
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-				68
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-				68
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-				68
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-				68
HINKSON				WELL #:	1A	RRCID -> 242828		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4354		PERF. 4126 - 4172					
11		210 N	140	-0-	-70	-0-	-0-	140	3			Y	-0-				68
12		217 N	115	-0-	-102	-0-	-0-	115	3			Y	-0-				68
01		155 N	82	-0-	-73	-0-	-0-	82	3			Y	-0-				68
02		140 N	101	-0-	-39	-0-	-0-	101	3			Y	-0-				68
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	-0-	114	3			Y	-0-				68
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					Y	-0-	65	1		3

WELDON (3900) UPHAM OIL & GAS COMPANY GARDNER				96124 700 878925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO							
WELL #:				1		RRCID -> 141350		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3786 - 3866							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	60	N	59	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) NORTH LAKE RESOURCES LLC COPELAND GAS UNIT				96816 500 100308		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER							
WELL #:				1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 4494 - 4569							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
4M OIL & GAS, LLC CLEMENS				102581		1 C		RRCID -> 091005		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5170 - 5176					
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY WILSON-HARRIS GAS UNIT				809930		1		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4908 - 5405					
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	308	N	205	-0-	-0-	-103	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	341	N	212	-0-	-0-	-129	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
FITZWILLIAM GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 099128		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4287 - 5427					
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					71
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					71
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					71
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					71
03	217	N	211	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	211	2			N	-0-					71
04	210	N	178	-0-	-0-	-32	-0-	-0-	178	2			N	-0-					71
WHITLEY (GRAY SAND) CONTINUAL OIL & GAS, INC. NESTEBY				97071 333 173790		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLEMAN							
WELL #:						RRCID -> 222600		COMPL. DATE 03/10/1996		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3853 - 3863							
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2023																			

WHITT (BASAL CONGL.)				97120 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER									
TATANKA OPERATING, LLC				836279															
MCCLENDON, ALMA				WELL #: 1		RRCID -> 211989		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 4998 - 5006							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2				N	-0-					-0-	
12		558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2				N	-0-					-0-	
01		558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2				N	-0-					-0-	
02		504 N	437	-0-	-67	-0-	437	2				N	-0-					-0-	
03		527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2				N	-0-					-0-	
04		510 N	464	-0-	-46	-0-	464	2				N	-0-					-0-	
WHITT (BIG SALINE)				97120 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
DELONG, HORACE				213146															
ERNEST ASHBROOK				WELL #: 1		RRCID -> 135271		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4991 - 4993							
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3				N	-0-					-0-	
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3				N	-0-					-0-	
01		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3				N	-0-					-0-	
02		252 N	236	-0-	-16	-0-	236	3				N	-0-					-0-	
03		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3				N	-0-					-0-	
04		240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3				N	-0-					-0-	
RKW OPERATING LLC				714311															
POWELL, HELEN				WELL #: 1		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060		PERF. N/A							
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925															
MILLER, MARY				WELL #: 1		RRCID -> 083581		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 5265		PERF. 4943 - 4971							
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3				Y	-0-					20	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					20	
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					20	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-					20	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20	
WHITT (4000)				97120 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
DELONG, HORACE				213146															
WATERS TRAVIS E				WELL #: 1		RRCID -> 060401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 1947 - 1970							
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RKW OPERATING LLC				714311															
POWELL, HELEN				WELL #: 2		RRCID -> 126148		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH 5273		PERF. 4172 - 4238							
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WHITT (4000)		//CONT.//		97120 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
BALLARD, F.B.		WELL #:		1	RRCID -> 090777		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4046 - 4116	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	Y	-0-			-0-
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3	Y	-0-			-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	Y	-0-			-0-
02	392 N	325	-0-	-67	-0-	325	3	Y	-0-			-0-
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	Y	-0-			-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	Y	-0-			-0-
WHITTLES (CADD0)				97144 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
WATSON OIL & GAS, INC.				901174								
WHITTLES		WELL #:		1	RRCID -> 122633		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 2956		PERF. 2830 - 2850	
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-			22
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			22
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-			22
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			22
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			22
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			22
WILENA (DUFFER				97370 300	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SEELY OIL COMPANY				763148								
ROBERTSON, PEARL		WELL #:		1	RRCID -> 198911		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4036 - 4056	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			163
WILES (CONGL. 3450)				97373 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
KEATING ENERGY, INC.				453142								
ELLIS, D. N.		WELL #:		2	RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3585 - 3640	
11	630 #	588	-0-	-42	-0-	588	2	N	-0-			-0-
12	651 #	586	-0-	-65	-0-	586	2	N	-0-			-0-
01	651 #	542	-0-	-109	-0-	542	2	N	-0-			-0-
02	588 #	489	-0-	-99	-0-	489	2	N	-0-			-0-
03	620 #	515	-0-	-105	-0-	515	2	N	-0-			-0-
04	600 #	495	-0-	-105	-0-	495	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	
11	1080 N	322	-0-	-758	-0-	322	3	N	-0-			39
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			39
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT			39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE)														CNTY: BROWN	
KLH OIL & GAS, INC.															
WILLIAMS, H. C.															
97601 400 ASSOCIATED ONE WELL															
448810															
WELL #: 4 RRCID -> 172134 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				-0-	
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-				-0-	
WILLIAMS (MARBLE FALLS)														CNTY: BROWN	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.															
STEWART															
97601 600 ASSOCIATED 49B															
058851															
WELL #: 1 RRCID -> 118119 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198															
11	690 #	643	-0-	-47	-0-	643	2		Y	-0-				-0-	
12	713 #	664	-0-	-49	-0-	664	2		Y	-0-				-0-	
01	713 #	557	-0-	-156	-0-	557	2		Y	-0-				-0-	
02	644 #	575	-0-	-69	-0-	575	2		Y	-0-				-0-	
03	713 #	601	-0-	-112	-0-	601	2		Y	-0-				-0-	
04	630 #	571	-0-	-59	-0-	571	2		Y	-0-				-0-	
SRC-ALLEN														3404 PERF. 2801 - 3097	
WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097															
11	865 R	865	-0-	-0-	-0-	865	2		Y	-0-				32	
12	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-				32	
01	465 #	460	-0-	-5	-0-	460	2		Y	-0-				32	
02	420 #	402	-0-	-18	-0-	402	2		Y	-0-				32	
03	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966	2		Y	-0-				32	
04	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	2		Y	-0-				32	
SRC-GARMS LEATHERWOOD														3485 PERF. 2847 - 3198	
WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198															
11	2044 R	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-				4	
12	1860 R	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-				4	
01	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-				4	
02	2541 R	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-				4	
03	2350 R	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-				4	
04	1883 R	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-				4	
SRC-STOVER														3340 PERF. 2822 - 3091	
WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091															
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-				-0-	
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				-0-	
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-				-0-	
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-	
03	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-				-0-	
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-				-0-	
SRC-ALLEN "B"														3308 PERF. 3050 - 3125	
WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125															
11	270 #	220	-0-	-50	-0-	220	2		Y	-0-				-0-	
12	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	2		Y	-0-				-0-	
01	279 #	198	-0-	-81	-0-	198	2		Y	-0-				-0-	
02	196 #	184	-0-	-12	-0-	184	2		Y	-0-				-0-	
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-				-0-	
04	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2		Y	-0-				-0-	

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190													
GARMS -A-				WELL #:		1X		RRCID -> 118819		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 3417		PERF. 2923 - 2929			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		248 R	248	-0-	-0-	-0-		248 3			N	-0-					-0-
12		244 R	244	-0-	-0-	-0-		244 3			N	-0-					-0-
01		131 R	131	-0-	-0-	-0-		131 3			N	-0-					-0-
02		202 R	202	-0-	-0-	-0-		202 3			N	-0-					-0-
03		227 R	227	-0-	-0-	-0-		227 3			N	-0-					-0-
04		120 #	57	-0-	-63	-0-		57 3			N	-0-					-0-
GARMS -A-				WELL #:		2		RRCID -> 118820		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 3379		PERF. 2858 - 2862			
11		122 R	122	-0-	-0-	-0-		122 3			N	-0-					-0-
12		124 #	94	-0-	-30	-0-		94 3			N	-0-					-0-
01		124 #	75	-0-	-49	-0-		75 3			N	-0-					-0-
02		112 #	62	-0-	-50	-0-		62 3			N	-0-					-0-
03		124 #	76	-0-	-48	-0-		76 3			N	-0-					-0-
04		146 R	146	-0-	-0-	-0-		146 3			N	-0-					-0-
ALLEN, E. A.				WELL #:		9		RRCID -> 124413		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3416		PERF. 2816 - 2820			
11		916 R	916	-0-	-0-	-0-		916 3			N	-0-					4
12		616 R	616	-0-	-0-	-0-		616 3			N	-0-					4
01		279 #	113	-0-	-166	-0-		113 3			N	-0-					4
02		700 #	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					4
03		775 #	278	-0-	-497	-0-		278 3			N	-0-					4
04		1643 R	1643	-0-	-0-	-0-		1643 3			N	-0-					4
GARMS-LEATHWOOD				WELL #:		1		RRCID -> 126405		COMPL. DATE 03/28/1984		TOTAL DEPTH 3186		PERF. 2814 - 2828			
11		273 R	273	-0-	-0-	-0-		273 3			N	-0-					34
12		293 R	293	-0-	-0-	-0-		293 3			N	-0-					34
01		143 R	143	-0-	-0-	-0-		143 3			N	-0-					34
02		216 R	216	-0-	-0-	-0-		216 3			N	-0-					34
03		282 R	282	-0-	-0-	-0-		282 3			N	-0-					34
04		90 #	73	-0-	-17	-0-		73 3			N	-0-					34
STOVER, DON "C"				WELL #:		1		RRCID -> 159744		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3454		PERF. 2887 - 2891			
11		182 R	182	-0-	-0-	-0-		182 3			N	-0-					-0-
12		186 #	124	-0-	-62	-0-		124 3			N	-0-					-0-
01		186 #	84	-0-	-102	-0-		84 3			N	-0-					-0-
02		168 #	80	-0-	-88	-0-		80 3			N	-0-					-0-
03		186 #	92	-0-	-94	-0-		92 3			N	-0-					-0-
04		207 R	207	-0-	-0-	-0-		207 3			N	-0-					-0-
STOVER, DON "C"				WELL #:		2		RRCID -> 160263		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 3229		PERF. N/A			
11		635 R	635	-0-	-0-	-0-		635 3			N	-0-					9
12		589 #	434	-0-	-155	-0-		434 3			N	-0-					9
01		589 #	293	-0-	-296	-0-		293 3			N	-0-					9
02		532 #	279	-0-	-253	-0-		279 3			N	-0-					9
03		589 #	322	-0-	-267	-0-		322 3			N	-0-					9
04		726 R	726	-0-	-0-	-0-		726 3			N	-0-					9
STOVER, DON "B"				WELL #:		2		RRCID -> 161229		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 2865 - 2871			
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-		91 3			N	-0-					10
12		93 #	62	-0-	-31	-0-		62 3			N	-0-					10
01		93 #	42	-0-	-51	-0-		42 3			N	-0-					10
02		84 #	40	-0-	-44	-0-		40 3			N	-0-					10
03		93 #	46	-0-	-47	-0-		46 3			N	-0-					10
04		104 R	104	-0-	-0-	-0-		104 3			N	-0-					10

WILLIE MAE (3RD CONGL) STERLING OIL AND GAS MALLORY, O. L.				97655 450 818896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:				RRCID -> 095816		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3977 - 3996							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
PLUGGED AND ABANDONED_____				08/11/2023													
WILSON SHOSHONE (CONGL.) G & F OIL, INC. EKDAHL				97872 500 292000		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:				1		RRCID -> 144290		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4935 - 4939					
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/17/2025													
WINDHAM, NORTH (MORRIS) BASIN OPERATING INC. WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL				97924 500 054545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:				1		RRCID -> 018547		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 3419		PERF. 3404 - 3414					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, G. R.				WELL #:		1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921		PERF. 3404 - 3412			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DAVIS, G.R.				WELL #:		2		RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3444 - 3458			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
D.J. & T. ENERGY DAVIS ESTATE '2'				196227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:				2		RRCID -> 209240		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3395 - 3400					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/19/2026		- WELL PLUGGED 05/19/26											

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.//	97924 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750					
WINDHAM, J. D.		WELL #:	282	RRCID -> 018552	COMPL. DATE 04/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3386 - 3402
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)			97930 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHACKELFORD		
GLOBAL DRILLING, LLC			310382					
DAVIS ESTATE "80"		WELL #:	1	RRCID -> 159078	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3156 - 3158
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		127
12	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	127 6	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			12/02/2025	-	WELL PLUGGED 12/2/2025			
WINDHAM, WEST (3400)			97930 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN		
GRAYROCK ENERGY II, LLC			101718					
DAVIS "B"		WELL #:	7609	RRCID -> 217816	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3420 - 3438
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
04	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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6
DAVIS "WB"		WELL #:	6814	RRCID -> 221668	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH	4007	PERF. 3410 - 3416
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
DAVIS "B"		WELL #:	7615	RRCID -> 223237	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3420 - 3430
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11

WINDHAM, WEST (3400)			//CONT.// 97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN								
GRAYROCK ENERGY II, LLC			//CONT.// 101718														
DAVIS "B"			WELL #: 7616		RRCID -> 223238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DAVIS "B"			WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE		11/14/2006		TOTAL DEPTH		4011 PERF. 3400 - 3406				
11	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					6
12	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					6
01	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					6
02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					6
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DAVIS			WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE		12/11/2006		TOTAL DEPTH		4013 PERF. 3416 - 3431				
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS			WELL #: 5018		RRCID -> 225885		COMPL. DATE		09/22/2007		TOTAL DEPTH		3550 PERF. 3420 - 3440				
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS "B"			WELL #: 7521		RRCID -> 229373		COMPL. DATE		07/12/2007		TOTAL DEPTH		5050 PERF. 3409 - 4766				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "B"			WELL #: 7625		RRCID -> 232483		COMPL. DATE		10/09/2007		TOTAL DEPTH		3540 PERF. 3418 - 3434				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

DAVIS			WELL #: 5020		RRCID -> 239995		COMPL. DATE		06/13/2008		TOTAL DEPTH		3556 PERF. 3430 - 3450				
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDHAM, WEST (3400)				//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN					
GRAYROCK ENERGY II, LLC				//CONT.//		101718										
DAVIS "WB"				WELL #:		6829	RRCID -> 242069		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH	3466	PERF. 3355	-	3366	
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	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750												
HENNESSEY, SARAH C.				WELL #:		2	RRCID -> 018555		COMPL. DATE 06/23/1953		TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3413	-	3421	
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WINSLOW (CADD0)				98107 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: STEPHENS
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677												
GREEN				WELL #:		1	RRCID -> 165061		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH	4547	PERF. 3440	-	3448	
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	652	2	80	9	N	73					221
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	667	2	79	9	N	72	169	1			124
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	596	2	108	9	N	98					222
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	551	2	120	9	N	109	166	1			165
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	643	2	80	9	N	73	93	1			145
*04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	670	2	98	9	N	89					234
WINSTON (STRAWN 2340)				98118 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD.				213703												
WINSTON, BLANCHE				WELL #:		4	RRCID -> 080815		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2330	-	2355	
11	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	496 N	315	-0-	-181	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
ITX CORPORATION				427179												
DUNLAP, J G				WELL #:		4	RRCID -> 202676		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH	4304	PERF. 2216	-	2222	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
FREEMAN				WELL #:		2	RRCID -> 212976		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2218	-	2222	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON RANCH (BIG SALINE)				98125 200	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER			
BKV BARNETT, LLC				072504												
VEALE RANCH				WELL #:	7	RRCID -> 213515		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 6972		PERF. 5278 - 5296				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2			Y	-0-			-0-	
12	31 N	8	-0-	-23	-0-		8	2			Y	-0-			-0-	
01	31 N	9	-0-	-22	-0-		9	2			Y	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-			-0-	
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-			-0-	
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-			-0-	
WOLF CAMP (SWASTIKA)				98372 750	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: THROCKMORTON			
PETERSON OIL AND GAS LLC				658440												
CULVER D-872				WELL #:	1	RRCID -> 219665		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 1387		PERF. 1339 - 1342				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
WOOD (STRAWN)				98465 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY				042398												
BACON				WELL #:	2	RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 1424		PERF. 1342 - 1346				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
WOODFIN (MARBLE FALLS)				98517 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER			
STERLING OIL AND GAS				818896												
WOODFIN				WELL #:	1	RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 5504 - 5515				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
WOODS (CONGLOMERATE)				98615 200	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.				026646												
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"				WELL #:	1	RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3957 - 3965				
11	270 N	216	-0-	-54	-0-		216	2			N	-0-			126	
12	248 N	196	-0-	-52	-0-		196	2			N	-0-			126	
01	248 N	189	-0-	-59	-0-		189	2			N	-0-			126	
02	196 N	166	-0-	-30	-0-		164	2	2	9	N	2	2	8	126	
03	186 N	132	-0-	-54	-0-		132	2			N	-0-			126	
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-			126	
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
RICKELS				WELL #:	4	RRCID -> 208854		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3868 - 3964				
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-		591	3	79	9	Y	72			624	
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-		626	3	64	9	Y	58			682	
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-		564	3	92	9	Y	84	179	1	587	
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-		509	3	66	9	Y	60	96	1	551	
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-		654	3	40	9	Y	36			587	
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-		593	3	73	9	Y	66	53	1	600	

WOOLFOLK (MARBLE FALLS) PETEX				98738 666 659782		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD						
ROBERTS, WADE "47"				WELL #: 4		RRCID -> 237127		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4175 PERF. 3955 - 3960				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2	21	9	N	19					43
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2	20	9	N	18			53	1	8
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2	11	9	N	10					18
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2	23	9	N	21					39
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2	25	9	N	23			46	1	16
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2	21	9	N	19					35
WORLEY (STRAWN) ROLLO RESOURCES, LLC				98810 500 726791		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER						
ROSEBEE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 097751		COMPL. DATE		07/16/1981		TOTAL DEPTH		5065 PERF. 2155 - 2165				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORSHAM-ATKINS (STRAWN) BRAY, DONALD BRAY				98830 650 089921		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER						
				WELL #: 1		RRCID -> 110698		COMPL. DATE		04/10/1984		TOTAL DEPTH		1801 PERF. 1530 - 1587				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-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				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
X-RAY (MARBLE FALLS) AMRWR, LLC				99140 166 102699		NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: ERATH						
SMITH, J. E., -D-				WELL #: 1		RRCID -> 018609		COMPL. DATE		11/24/1960		TOTAL DEPTH		3410 PERF. 3200 - 3240				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PETTUS, M. ALMA ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 018619		COMPL. DATE		07/30/1960		TOTAL DEPTH		3275 PERF. 3220 - 3250				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494										
ALEXANDER, A. V.		WELL #:		1	RRCID -> 018560		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH		3476	PERF. 3263 - 3298		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-

BURRIS, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 018562		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH		3302	PERF. 3181 - 3257		
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH		3355	PERF. 3138 - 3208		
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-

VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH		3386	PERF. 3231 - 3346		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-			-0-
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-

KEMP, H. J.		WELL #:		1	RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH		3460	PERF. 3216 - 3257		
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-			-0-

MORING, C. S.		WELL #:		1	RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH		3348	PERF. 3224 - 3300		
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494									
MORING, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH	3365	PERF.	3142 - 3193	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
PARTEN, L. F.		WELL #:		1	RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3241 - 3298	
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
RUSSELL, C. C.		WELL #:		3	RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3167 - 3233	
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			-0-
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3119 - 3168	
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3		N	-0-			-0-
WYLIE, H. T.		WELL #:		1	RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3228 - 3264	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
YOUNG, I. W.		WELL #:		1	RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH	3336	PERF.	3197 - 3311	
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	224 N	117	-0-	-107	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #:		1	RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3175 - 3189	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH										
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494																
DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 3155										
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 3335										
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACKWELL, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A										
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A										
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186 N	112	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A										
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212										
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494												
PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420	PERF. 3452 - 3468					
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-				-0-
12	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-				-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-				-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-				-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-				-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-				-0-
MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483	PERF. 3291 - 3333					
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-				-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-				-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-				-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-				-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-				-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-				-0-
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3149 - 3197					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103	PERF. 3241 - 3289					
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3		N	-0-				-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-				-0-
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015	PERF. 3244 - 3282					
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-				-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-				-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3		N	-0-				-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-				-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-				-0-
KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3261 - 3402					
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-				-0-
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3176 - 3221					
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-				-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-				-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-				-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-				-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-				-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-				-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
RUSSELL, C.C.		WELL #:		5P	RRCID ->	094299	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL	DEPTH	3459	PERF. 3255 -	3325	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-	
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3		N	-0-			-0-	
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-	

GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #:		2P	RRCID ->	094690	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL	DEPTH	3400	PERF. 3169 -	3266	
11	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3		N	-0-			-0-	
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-	
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-	
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-	
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-	
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3		N	-0-			-0-	

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #:		2P	RRCID ->	094691	COMPL. DATE	05/08/1981	TOTAL	DEPTH	3420	PERF. 3192 -	3290	
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-	
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
04	210 N	51	-0-	-159	-0-	51	3		N	-0-			-0-	

FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	096462	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL	DEPTH	3420	PERF. 3244 -	3337	
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-	
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-	
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	3		N	-0-			-0-	
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-	
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-	

WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL	DEPTH	3424	PERF. 3186 -	3247	
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-	
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-	
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-	
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-	
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-	
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3		N	-0-			-0-	

EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL	DEPTH	3500	PERF. 3266 -	3329	
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		N	-0-			-0-	
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-			-0-	
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-	
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-	
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
MILLER OPERATING COMPANY LLC					568561								
BARTON, E. M.			WELL #:		2	RRCID -> 018596		COMPL. DATE 10/03/1929		TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3173	- 3265
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
DAVIS, E. A.			WELL #:		1	RRCID -> 018602		COMPL. DATE 09/26/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3350	- 3363
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
EVATT, J. V.			WELL #:		1	RRCID -> 018603		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3258 - 3289
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MAULDIN, C. D.			WELL #:		1	RRCID -> 018604		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3280 - 3300
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MORING, J. B.			WELL #:		1	RRCID -> 018606		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3159 - 3249
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MORING, J. B.			WELL #:		2	RRCID -> 018607		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3300 - 3319
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
SMITH-BAHAN			WELL #:		1	RRCID -> 018610		COMPL. DATE 10/22/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3260	- 3361
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WYLIE, A. K.					WELL #:	1	RRCID -> 018612		COMPL. DATE 04/09/1961		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3183 - 3225			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH, J. E. "D"					WELL #:	2	RRCID -> 174674		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL	DEPTH	3792	PERF. 3150 - 3202			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MINGUS OIL & GAS					569683												
PETTUS, M. ALMA ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 018618		COMPL. DATE 07/08/1960		TOTAL	DEPTH	4025	PERF. 3184 - 3206			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
T. P. FEE /FD-41-B/					WELL #:	1	RRCID -> 034866		COMPL. DATE 07/02/1964		TOTAL	DEPTH	3275	PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
T. P. FEE /FD-41-B/					WELL #:	2	RRCID -> 034868		COMPL. DATE 10/07/1964		TOTAL	DEPTH	3427	PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//	99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP			617342								
FAMBR0 288		WELL #:	3	RRCID -> 291845		COMPL. DATE 12/31/2021		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3274 - 3296	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493 2				-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2				-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2				-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2				-0-
03	1550	N	1229	-0-	-321	-0-	1229 2				-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2				-0-

STEWART CONTRACT SERVICES			820789								
CARR-GORDON		WELL #:	1	RRCID -> 165720		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3223 - 3240	
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2				196
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					196
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					196
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					196

STONEBRIAR OIL LLC			823774								
CARY, W. B.		WELL #:	1	RRCID -> 018597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3280	
11	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	5 1	1182 2	N	-0-	-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	4 1	1181 2	N	-0-	-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	5 1	1092 2	N	-0-	-0-
02	1120	N	1010	-0-	-110	-0-	5 1	1005 2	N	-0-	-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	4 1	1224 2	N	-0-	-0-
*04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	4 1	1176 3	N	-0-	-0-

WOOD, JERRY G.			937390								
WOOD, JERRY G.		WELL #:	1	RRCID -> 096471		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 3430		PERF. 3116 - 3121	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-	-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-	-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-	-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-	-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)			99148 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
PRYOR PETROLEUM CORPORATION			682038								
CHAMBERS, BEN		WELL #:	1	RRCID -> 091039		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 3634		PERF. 3416 - 3442	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99148 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
WOFFORD R. NAT				935462											
WOFFORD		WELL #:		1	RRCID -> 089304		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 3571		PERF. 3480 - 5661				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
Y-OH-Y (CADD0)				99157 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
PETERSON OIL AND GAS LLC				658440											
GREENMAN		WELL #:		1	RRCID -> 127730		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3266 - 3294				
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
YAH00 (MISSISSIPPIAN)				99200 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
STUART, J. N. "B"		WELL #:		26	RRCID -> 195781		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 3902		PERF. 3449 - 3458				
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3				N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3				N	-0-			-0-
STUART, J.N. "B"		WELL #:		27	RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3620 - 3671				
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3				N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3				N	-0-			-0-
COPELAND RANCH "C"		WELL #:		C 1	RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3768 - 3784				
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-			30
12	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3				N	-0-			30
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3				N	-0-			30
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			30
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			30
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-			30
STUART, J.N. "B"		WELL #:		28	RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3838 - 3878				
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3				N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3				N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)				//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		088563															
STUART, J. N. "B"				WELL #:		35	RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3507 - 3542								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-						-0-	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-						-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-						-0-	
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-						-0-	
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3				N	-0-						-0-	
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3				N	-0-						-0-	

STUART, J. N. "A"				WELL #:		12	RRCID -> 261292		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3626 - 3650								
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3				Y	-0-						-0-	
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3				Y	-0-						-0-	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3				Y	-0-						-0-	
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3				Y	-0-						-0-	
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3				Y	-0-						-0-	
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3				Y	-0-						-0-	

STUART, J. N. "A"				WELL #:		14	RRCID -> 261293		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3594 - 3620								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)				99319 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND											
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206																	
LOFTIN				WELL #:		1	RRCID -> 196507		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 3805		PERF. 3795 - 3805								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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								
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-						-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

COLE				WELL #:		1	RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2700 - 2704								
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-						-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

ZOURETTE (MARBLE FALLS) CIRCLE D OIL & GAS, INC. COLE				//CONT.// 153608 WELL #:		99882 555 3	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
							RRCID ->	080741	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 2699 -	2709					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
11		2 N		2	-0-	-0-			2 2			N	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		2 N	NO RPT		-0-	-2						N	NO RPT						-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PIERSON, HAROLD -A-						WELL #:	2	RRCID ->	082931	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	2779	PERF. 2738 -	2752				
11		1 N		1	-0-	-0-			1 2			N	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		1 N	NO RPT		-0-	-1						N	NO RPT						-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PIERSON						WELL #:	2	RRCID ->	094704	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	2873	PERF. 2722 -	2728				
11		5 N		5	-0-	-0-			5 2			N	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		5 N	NO RPT		-0-	-5						N	NO RPT						-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON, HAROLD -B-						99883 500 153608 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
							RRCID ->	082929	COMPL. DATE	04/23/1979	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2734 -	2744					
11		10 N		10	-0-	-0-			10 2			N	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		10 N	NO RPT		-0-	-10						N	NO RPT						-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PEARSON, HAROLD -C-						WELL #:	4	RRCID ->	090669	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2762 -	2766				
11		17 N		17	-0-	-0-			17 2			N	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		28 N	NO RPT		-0-	-28						N	NO RPT						-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PIERSON						WELL #:	1	RRCID ->	092051	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2930 -	2940				
11		11 N		11	-0-	-0-			11 2			N	-0-						-0-
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		11 N	NO RPT		-0-	-11						N	NO RPT						-0-
03		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

(GWN415)

06/16/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** APRIL 2026 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 7B

PAGE: 935

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) //CONT.// 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE																					
CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608																					
PIERSON, HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742																					

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

11		5	N		5	-0-	-0-	-0-			5	2		N	-0-					-0-	
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		5	N	NO	RPT	-0-	-5	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	