

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														CNTY: STEPHENS	
ARCH OIL & GAS, LLC															
TAYLOR															
WELL #: 2															
RRCID -> 250167															
COMPL. DATE 06/10/2009															
TOTAL DEPTH 1668															
PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
COPELAND RANCH A															
WELL #: 31															
RRCID -> 282128															
COMPL. DATE 12/17/2016															
TOTAL DEPTH 2652															
PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BRAZOS OPERATING LLC															
EDWARDS, JACK															
WELL #: 1															
RRCID -> 134067															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 2672															
PERF. 1473 - 1478															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
KOKOMO ENERGY, INC.															
MCWHORTER															
WELL #: 4															
RRCID -> 280650															
COMPL. DATE 02/04/2016															
TOTAL DEPTH 4330															
PERF. N/A															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MCWHORTER															
WELL #: 5															
RRCID -> 282787															
COMPL. DATE 02/04/2017															
TOTAL DEPTH 4430															
PERF. N/A															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HENDERSON															
WELL #: 1															
RRCID -> 284621															
COMPL. DATE 08/03/2006															
TOTAL DEPTH 3443															
PERF. 2890 - 2906															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284						
101		WELL #:		1A	RRCID -> 196989	COMPL. DATE 03/24/2003	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A	
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223						
DAVIDSON -40-		WELL #:		4	RRCID -> 238993	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492						
BARNHILL		WELL #:		1	RRCID -> 263699	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
XSTAR RESOURCES LLC				945934						
BARRON		WELL #:		8	RRCID -> 255381	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH	398	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2023										
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	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

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

AARON (RANGER) PENDRAGON OIL CO. CLABORN				00278 284 651162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
WELL #:				2		RRCID -> 127735		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH		3694 PERF. 3255 - 3274							
M	ALLOW	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11						N	-0-					70	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11						N	-0-					70	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11						N	-0-					70	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11						N	-0-					70	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11						N	-0-					70	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11						N	-0-					70	
ABBOTT (MARBLE FALLS) SHAIDA, JOHN H. GRIFFIN, J.M.				00285 300 768650		ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND							
WELL #:				7		RRCID -> 086874		COMPL. DATE 04/19/1976		TOTAL DEPTH		4151 PERF. 3421 - 3427							
06	14 #	11	-0-	-3	-0-		1	1	10	2	N	-0-						73	
07	31 #	29	-0-	-2	-0-		2	1	27	2	N	-0-						73	
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						73	
09	0	13	-0-	13	13		1	1	12	2	N	-0-						73	
10	0	10	-0-	10	23		1	1	9	2	N	-0-						73	
11	0	10	-0-	10	33		1	1	9	2	N	-0-						73	
GRIFFIN, J. M.				WELL #:		1		RRCID -> 112593		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH		3585 PERF. 3342 - 3427					
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-		14	1	232	2	N	-0-						37	
07	341 #	294	-0-	-47	-0-		17	1	277	2	N	-0-						37	
08	341 #	269	-0-	-72	-0-		15	1	254	2	N	-0-						37	
09	0	276	-0-	276	276		16	1	260	2	N	-0-						37	
10	0	200	-0-	200	476		11	1	189	2	N	-0-						37	
11	0	165	-0-	165	641		9	1	156	2	N	-0-						37	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. ROBERTSON CSL				817555 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
WELL #:				9 L		RRCID -> 093854		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH		3696 PERF. 3476 - 3483							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
ROBERTSON CSL				WELL #:		10		RRCID -> 119451		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH		3700 PERF. 3402 - 3480					
06	670 R	670	-0-	-0-	-0-		42	1	628	3	N	-0-						-0-	
07	677 R	677	-0-	-0-	-0-		44	1	633	3	N	-0-						-0-	
08	660 R	660	-0-	-0-	-0-		50	1	610	3	N	-0-						-0-	
09	660 #	651	-0-	-9	-0-		52	1	599	3	N	-0-						-0-	
10	0	594	-0-	594	594		53	1	541	3	N	-0-						-0-	
11	0	561	-0-	561	1155		57	1	504	3	N	-0-						-0-	
ABERNATHY (3620) G & F OIL, INC. EAGLES NEST				00350 550 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
WELL #:				1		RRCID -> 167090		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH		4264 PERF. 3690 - 3699							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2022 - WELL PLUGGED 11/16/22																			

ABERNATHY (3620) G & F OIL, INC. NORTH, CARTER			//CONT.// 00350 550 292000 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
						RRCID -> 170703			COMPL. DATE 02/24/1998			TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
ABERNATHY (4000) BACON ENERGY TURNER			00350 600 042398 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
						RRCID -> 161552			COMPL. DATE 11/19/1996			TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3992 - 4002						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
RKW OPERATING LLC WHARTON			714311 WELL #: 2			RRCID -> 111229			COMPL. DATE 03/02/1984			TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036						
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-	
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-	
08	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-	
09	0		65	-0-	65 B	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-	
*10	162	N	97	-0-	-65 B	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-	
11	0		90	-0-	90 B	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-	
ACE-TINER (CANYON REEF II) SOJOURNER DRILLING CORPORATION JONES			00423 102 800750 WELL #: 1			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JONES						
						RRCID -> 159977			COMPL. DATE 08/01/1996			TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4273 - 4277						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
JONES, J. R.			WELL #: 1B			RRCID -> 196085			COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
ACKERS (MORRIS SAND) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC ACKERS "2-34"			00460 500 822615 WELL #: 1			ASSOCIATED			49B			CNTY: SHACKELFORD						
						RRCID -> 196438			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			58
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			58
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			58
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			58
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			58
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			58
ADAMS (DUFFER, LOWER)			00622 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
BYRNE OIL COMPANY			119795					
DUFFER B			WELL #: 1	RRCID -> 285567	COMPL. DATE 08/20/2018	TOTAL DEPTH	3545 PERF. 3427 - 3437	
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2		-0-
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2		-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		-0-
10	0	298	-0-	298	-0-	298 2		-0-
11	0	283	-0-	283	-0-	283 2		-0-
ADVANCE (CADD0)			00799 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER		
WISE PRODUCTION COMPANY			933825					
MORRISON "X"			WELL #: 1	RRCID -> 103927	COMPL. DATE 12/10/1982	TOTAL DEPTH	4203 PERF. 4044 - 4070	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			53
AKIN (CADD0)			00989 555	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
PARKER ENERGY COMPANY			640154					
WHALEN-WILSON			WELL #: 1	RRCID -> 017290	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 3188 - 3115	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PARTECH INVESTMENTS LLC			642685					
DAVIS, G. R.			WELL #: 1	RRCID -> 058867	COMPL. DATE 10/25/1963	TOTAL DEPTH	3610 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

AKIN (CADD0)		//CONT.//		00989 555	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARTECH INVESTMENTS LLC		//CONT.//		642685										
DAVIS, G. R.		WELL #:		4	RRCID -> 084848	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 3178	-	3184				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
AKIN (CONGLOMERATE)				00989 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY				640154										
HART, C.		WELL #:		1	RRCID -> 060397	COMPL. DATE 11/06/1974	TOTAL DEPTH 4044	PERF. N/A						
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3				N	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2				N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2				N	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2				N	-0-			-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2				N	-0-			-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2				N	-0-			-0-
AKIN (LAUDERDALE)				00989 777	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
TRUST OIL CO.				872124										
BROOKS		WELL #:		1R	RRCID -> 148745	COMPL. DATE 03/10/1994	TOTAL DEPTH 2855	PERF. 2771	-	2794				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
ALBANY LEECH (MISS)				01144 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD						
P.I.D. DRILLING INC				631265										
HOOKER "17"		WELL #:		2	RRCID -> 186688	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4690	PERF. 4513	-	4578				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALED0, SOUTH (ATOKA)				01402 000	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620										
MCFARLAND		WELL #:		C 1	RRCID -> 272945	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH 6625	PERF. 6020	-	6090				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
BKV BARNETT, LLC				072504										
MCFARLAND-DIXON		WELL #:		2	RRCID -> 207611	COMPL. DATE 08/17/2022	TOTAL DEPTH 6029	PERF. 5813	-	5880				
06	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1097 2				Y	-0-			-0-
07	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165 2				Y	-0-			-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2				Y	-0-			-0-
09	0	3290	-0-	3290	3290	3290 2				Y	-0-			-0-
10	0	2717	-0-	2717	6007	2717 2				Y	-0-			-0-
11	0	1908	-0-	1908	7915	1908 2				Y	-0-			-0-

ALED0, S (MARBLE FALLS)				01402 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
HANKS, CHRISTOPHER GLENN CLEMENS				354655															
WELL #:				1 T		RRCID -> 091324		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6135 - 6163							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-					-0-	
10		0	1	-0-	1	1			1 2			N	-0-					-0-	
11		0	1	-0-	1	2			1 2			N	-0-					-0-	
ALED0, SE. (1200 STRAWN)				01404 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER									
RILEY, LANHAM RILEY, LANHAM				712148															
WELL #:				1		RRCID -> 139351		COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ALEXANDRIA (GARDNER SD A)				01433 210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD									
DP2, LLC ELLIOTT, R. B.				227762															
WELL #:				1B		RRCID -> 270471		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 4246		PERF. 2830 - 2850							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ALFRED-DONNELL (CADD0)				01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS									
PETEX DONNELL, A. D.				659782															
WELL #:				1C		RRCID -> 158654		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 3307 - 4335							
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TXL-A				WELL #:		2C		RRCID -> 170295		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 3447 - 4448					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
ALONGSIDE (MISS.)				01916 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD									
PETEX FORT GRIFFIN UNIT				659782															
WELL #:				1D		RRCID -> 275945		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4662		PERF. 5018 - 5031							
06	4440 #	4134	-0-	-306	-0-	3671	2	463	9	N	421	539	1	164					
07	4588 #	4238	-0-	-350	-0-	3737	2	501	9	N	455	351	1	268					
08	4588 #	3937	-0-	-651	-0-	3523	2	414	9	N	376	502	1	142					
09	0	3735	-0-	3735	3735	3280	2	455	9	N	414	345	1	211					
10	0	3806	-0-	3806	7541	3323	2	483	9	N	439	509	1	141					
11	0	2512	-0-	2512	10053	2174	2	338	9	N	307	330	1	118					

ALVA LEE HAWKINS (3280)		02095 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741							
NORTH ALLEN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 123263		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	38
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	38
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	38
09	0	253	-0-	253	253	253 2		N	38
10	0	270	-0-	270	523	270 2		N	38
11	0	402	-0-	402	925	402 2		N	38

ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #: 2		RRCID -> 124996		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337	
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	44
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	44
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	44
09	0	135	-0-	135	135	135 2		N	44
10	0	417	-0-	417	552	417 2		N	44
11	0	504	-0-	504	1056	504 2		N	44

ALLEN HEIRS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 126868		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	63
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	63
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	63
09	0	416	-0-	416	416	416 2		N	63
10	0	289	-0-	289	705	289 2		N	63
11	0	322	-0-	322	1027	322 2		N	63

ALVA LEE HAWKINS (3400)		02095 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
JD OPERATING		427405							
HAWKINS, J.J.		WELL #: 7		RRCID -> 075858		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A	
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-
10	0	140	-0-	140	140	140 2		N	-0-
11	0	198	-0-	198	338	198 2		N	-0-

HAWKINS, J.J.		WELL #: 9		RRCID -> 084213		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350	
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-
10	0	140	-0-	140	140	140 2		N	-0-
11	0	199	-0-	199	339	199 2		N	-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741							
EAST ALLEN RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 127910		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462	
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	21
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	21
08	15 N	7	-0-	-8	-0-	7 2		N	21
09	0	7	-0-	7	7	7 2		N	21
10	0	7	-0-	7	14	7 2		N	21
11	0	11	-0-	11	25	11 2		N	21

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)			03095 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
FTC CONSULTING, LLC			288423										
NAIL "103"			WELL #:	1S	RRCID ->	151870	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAIL "103" B			WELL #:	3S	RRCID ->	157968	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF. 1279 - 1283		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER)			03097 122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
M & K OPERATING LLC			518499										
NAIL "103"			WELL #:	2	RRCID ->	147500	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4618 - 4636		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANZAC (GARDNER)			03208 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
K-M OIL COMPANY, INC.			448857										
MORRIS -H-			WELL #:	45	RRCID ->	017305	COMPL. DATE	09/18/1961	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2450 - 2490		
06	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	6	5	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-

ANZAC (MORRIS)			03208 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
K-M OIL COMPANY, INC.			448857										
DEM F A-2			WELL #:	2	RRCID ->	017306	COMPL. DATE	12/27/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2095 - 2103		
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
09	0	525	-0-	525	525	525	2		N	-0-			-0-
10	0	854	-0-	854	1379	854	2		N	-0-			-0-
11	0	231	-0-	231	1610	231	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANZAC (MORRIS)		//CONT.//		03208 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN											
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834																
MILLER DISCOVERY		WELL #:		5	RRCID ->	141755	COMPL. DATE	06/24/1992	TOTAL	DEPTH	3520	PERF.	2056	-	2060					
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MILLER RANCH				WELL #:		4	RRCID ->	151784	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL	DEPTH	3530	PERF.	2100	-	2106			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)				03496 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586																
HANVEY-FEE				WELL #:		3	RRCID ->	106101	COMPL. DATE	06/11/1983	TOTAL	DEPTH	4048	PERF.	3356	-	3372			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					12	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-					12	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-					12	
10	0	35	-0-	35	-0-	35	-0-	35	2				N	-0-					12	
11	0	23	-0-	23	-0-	58	-0-	23	2				N	-0-					12	
HANVEY-FEE				WELL #:		4	RRCID ->	122334	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL	DEPTH	4005	PERF.	3397	-	3406			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-					-0-	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-	
10	0	21	-0-	21	-0-	21	-0-	21	2				N	-0-					-0-	
11	0	13	-0-	13	-0-	34	-0-	13	2				N	-0-					-0-	
GEORGE FEE ESTATE				WELL #:		1	RRCID ->	132266	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4160	PERF.	3452	-	3466			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-					105	
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-					105	
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-					105	
10	0	143	-0-	143	-0-	143	-0-	143	2				N	-0-					105	
11	0	149	-0-	149	-0-	292	-0-	149	2				N	-0-					105	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355																
HANVEY-FEE "D"				WELL #:		15	RRCID ->	114297	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL	DEPTH	4043	PERF.	3351	-	3358			
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-					-0-	
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3				N	-0-					-0-	
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-					-0-	
09	0	46	-0-	46	-0-	46	-0-	46	3				N	-0-					-0-	
10	0	32	-0-	32	-0-	78	-0-	32	3				N	-0-					-0-	
11	0	29	-0-	29	-0-	107	-0-	29	3				N	-0-					-0-	

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.														
KATLACO FEE "C"														
//CONT.//				03496 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
//CONT.//				559355										
WELL #:				7	RRCID -> 125624			COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666			
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	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3			N	-0-			-0-	
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-			-0-	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-			-0-	
09	0	185	-0-	185	185	185 3			N	-0-			-0-	
10	0	171	-0-	171	356	171 3			N	-0-			-0-	
11	0	136	-0-	136	492	136 3			N	-0-			-0-	
KATLACO FEE														
WELL #:				3	RRCID -> 125627			COMPL. DATE 03/18/1983			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490			
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	185 3	17 9	N	15				63	
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	197 3	14 9	N	13				76	
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	194 3	15 9	N	14				90	
09	0	203	-0-	203	203	185 3	18 9	N	16				106	
10	0	207	-0-	207	410	171 3	36 9	N	33				139	
11	0	165	-0-	165	575	136 3	29 9	N	26				165	
ARLENE, N. (CONGL.)														
M & K OPERATING LLC														
ELLIOTT "A"														
WELL #:				518499	RRCID -> 170001			COMPL. DATE 12/18/1997			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4036 - 4102			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33	
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015														
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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
ATWELL (LAKE SAND)														
KING ENERGY RESOURCES														
HUTCHINS														
WELL #:				1	RRCID -> 135798			COMPL. DATE 06/10/1988			TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3518 - 3538			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

AUBURN (DUFFER)		04337 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782									
GENTRY "23"		WELL #: 1	RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WHITE, WAYNE "46" UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 246059		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 3876 - 3890		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						23
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022											

AZLE, SOUTH		04640 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
PROPP, WILLIAM D. PROPP		681468									
		WELL #: 1	RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2992 - 3005		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851									
WRIGHT, BESS L.		WELL #: 1	RRCID -> 237123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2889 - 2901		
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2				-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2				-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2				-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2				-0-
10	0	25	-0-	25	-0-	25	2				-0-
11	0	24	-0-	24	-0-	24	2				-0-

FORMATION RECOVERY LLC		276932									
SPENCE		WELL #: 1	RRCID -> 123246		COMPL. DATE 07/02/1983		TOTAL DEPTH 2902		PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544									
ROBERTSON HEIRS		WELL #: 1	RRCID -> 084819		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2802 - 2823		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)				//CONT.//	04672 500	ASSOCIATED				49B	CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.					806190									
NEWMAN, THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	100396	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL	DEPTH	2851	PERF. 2748 -	2771
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			23	
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			23	
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			23	
09	0	28	-0-	28	28	28	3		N	-0-			23	
10	0	24	-0-	24	52	24	3		N	-0-			23	
11	0	28	-0-	28	80	28	3		N	-0-			23	

MURPHREE, W.E. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL	DEPTH	2880	PERF. 2810 -	2836
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			35	
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			35	
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			35	
09	0	67	-0-	67	67	67	3		N	-0-			35	
10	0	72	-0-	72	139	72	3		N	-0-			35	
11	0	70	-0-	70	209	70	3		N	-0-			35	

LESTER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL	DEPTH	2850	PERF. 2800 -	2825
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			16	
07	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			16	
08	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			16	
09	0	170	-0-	170	170	170	3		N	-0-			16	
10	0	168	-0-	168	338	168	3		N	-0-			16	
11	0	173	-0-	173	511	173	3		N	-0-			16	

WOODS, MAUDIE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	100400	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL	DEPTH	2850	PERF. 2736 -	2795
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			5	
07	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			5	
08	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			5	
09	0	49	-0-	49	49	49	3		N	-0-			5	
10	0	40	-0-	40	89	40	3		N	-0-			5	
11	0	23	-0-	23	112	23	3		N	-0-			5	

WILLIAMS, WILLIE				WELL #:	4	RRCID ->	100401	COMPL. DATE	04/08/1977	TOTAL	DEPTH	2838	PERF. 2735 -	2763
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			-0-	
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3		Y	-0-			-0-	
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			-0-	
09	0	24	-0-	24	24	24	3		Y	-0-			-0-	
10	0	23	-0-	23	47	23	3		Y	-0-			-0-	
11	0	21	-0-	21	68	21	3		Y	-0-			-0-	

WILLIAMS, WILLIE				WELL #:	3	RRCID ->	100402	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL	DEPTH	2825	PERF. 2698 -	2742
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3		Y	-0-			-0-	
07	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3		Y	-0-			-0-	
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3		Y	-0-			-0-	
09	0	71	-0-	71	71	71	3		Y	-0-			-0-	
10	0	70	-0-	70	141	70	3		Y	-0-			-0-	
11	0	64	-0-	64	205	64	3		Y	-0-			-0-	

WILLIAMS, WILLIE				WELL #:	2	RRCID ->	100403	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL	DEPTH	2885	PERF. 2807 -	2861
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3		Y	-0-			21	
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-			21	
08	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3		Y	-0-			21	
09	0	102	-0-	102	102	102	3		Y	-0-			21	
10	0	101	-0-	101	203	101	3		Y	-0-			21	
11	0	92	-0-	92	295	92	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	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	29	-0-	-1	-0-		29	3			Y	-0-			6
07	31 #	30	-0-	-1	-0-		30	3			Y	-0-			6
08	31 #	30	-0-	-1	-0-		30	3			Y	-0-			6
09	0	29	-0-	29	29		29	3			Y	-0-			6
10	0	29	-0-	29	58		29	3			Y	-0-			6
11	0	26	-0-	26	84		26	3			Y	-0-			6
RANKIN, RAY		WELL #:		3	RRCID -> 100411		COMPL. DATE 05/11/1977		TOTAL	DEPTH	2900	PERF.	2790 -	2804	
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-		76	3			Y	-0-			7
07	93 #	77	-0-	-16	-0-		77	3			Y	-0-			7
08	93 #	77	-0-	-16	-0-		77	3			Y	-0-			7
09	0	74	-0-	74	74		74	3			Y	-0-			7
10	0	75	-0-	75	149		75	3			Y	-0-			7
11	0	68	-0-	68	217		68	3			Y	-0-			7
WOODS, MAUDIE		WELL #:			RRCID -> 100657		COMPL. DATE 10/17/1976		TOTAL	DEPTH	3850	PERF.	2736 -	2796	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
11	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	
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-		85	3			N	-0-			21
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-			21
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-		63	3			N	-0-			21
09	0	67	-0-	67	67		67	3			N	-0-			21
10	0	73	-0-	73	140		73	3			N	-0-			21
11	0	81	-0-	81	221		81	3			N	-0-			21
LEE, WELDON		WELL #:		1	RRCID -> 105999		COMPL. DATE 07/13/1977		TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	2789 -	2794	
06	218 R	218	-0-	-0-	-0-		218	3			Y	-0-			17
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-		220	3			Y	-0-			17
08	220 R	220	-0-	-0-	-0-		220	3			Y	-0-			17
09	0	211	-0-	211	211		211	3			Y	-0-			17
10	0	211	-0-	211	422		211	3			Y	-0-			17
11	0	203	-0-	203	625		203	3			Y	-0-			17
LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID -> 106000		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL	DEPTH	2875	PERF.	2817 -	2825	
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-		217	3			Y	-0-			17
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-		219	3			Y	-0-			17
08	220 R	220	-0-	-0-	-0-		220	3			Y	-0-			17
09	0	211	-0-	211	211		211	3			Y	-0-			17
10	0	210	-0-	210	421		210	3			Y	-0-			17
11	0	202	-0-	202	623		202	3			Y	-0-			17

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 112352		COMPL. DATE 08/06/1976		TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2786 -	2798	
M O	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
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-			2
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3			N	-0-			2
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3			N	-0-			2
09	0	139	-0-	139	139	139 3			N	-0-			2
10	0	138	-0-	138	277	138 3			N	-0-			2
11	0	142	-0-	142	419	142 3			N	-0-			2

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 112355		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2837 -	2842	
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 3			N	-0-			23
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3			N	-0-			23
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			23
09	0	60	-0-	60	60	60 3			N	-0-			23
10	0	57	-0-	57	117	57 3			N	-0-			23
11	0	47	-0-	47	164	47 3			N	-0-			23

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 122365		COMPL. DATE 03/30/1977		TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2877 -	2897	
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-			4
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			4
08	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			4
09	0	68	-0-	68	68	68 3			N	-0-			4
10	0	62	-0-	62	130	62 3			N	-0-			4
11	0	55	-0-	55	185	55 3			N	-0-			4

PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID -> 122366		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2799 -	2820	
06	330 #	216	-0-	-114	-0-	216 3			N	-0-			10
07	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-			10
08	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-			10
09	0	379	-0-	379	379	379 3			N	-0-			10
10	0	183	-0-	183	562	183 3			N	-0-			10
11	0	-0-	-0-	-0-	562				N	-0-			10

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID -> 125399		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2762 -	2766	
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3			Y	-0-			1
07	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27 3			Y	-0-			1
08	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27 3			Y	-0-			1
09	0	24	-0-	24	24	24 3			Y	-0-			1
10	0	23	-0-	23	47	23 3			Y	-0-			1
11	0	21	-0-	21	68	21 3			Y	-0-			1

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3	RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2785 -	2798	
06	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3			Y	-0-			5
07	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 3			Y	-0-			5
08	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 3			Y	-0-			5
09	0	220	-0-	220	220	220 3			Y	-0-			5
10	0	204	-0-	204	424	204 3			Y	-0-			5
11	0	187	-0-	187	611	187 3			Y	-0-			5

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3	RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2726 -	2768	
06	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655 3			N	-0-			-0-
07	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654 3			N	-0-			-0-
08	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639 3			N	-0-			-0-
09	0	617	-0-	617	617	617 3			N	-0-			-0-
10	0	614	-0-	614	1231	614 3			N	-0-			-0-
11	0	538	-0-	538	1769	538 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3				-0-
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3				-0-
08	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3				-0-
09	0	274	-0-	274	274	274	3				-0-
10	0	273	-0-	273	547	273	3				-0-
11	0	239	-0-	239	786	239	3				-0-
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833 - 2847
06	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3				-0-
07	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3				-0-
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3				-0-
09	0	247	-0-	247	247	247	3				-0-
10	0	246	-0-	246	493	246	3				-0-
11	0	215	-0-	215	708	215	3				-0-
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	146655	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2742 - 2780
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3				-0-
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3				-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3				-0-
09	0	97	-0-	97	97	97	3				-0-
10	0	95	-0-	95	192	95	3				-0-
11	0	83	-0-	83	275	83	3				-0-
RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	282691	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2796 - 2800
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3				-0-
07	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3				-0-
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3				-0-
09	0	87	-0-	87	87	87	3				-0-
10	0	88	-0-	88	175	88	3				-0-
11	0	80	-0-	80	255	80	3				-0-
RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID ->	282693	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2806 - 2814
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3				-0-
07	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3				-0-
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3				-0-
09	0	74	-0-	74	74	74	3				-0-
10	0	74	-0-	74	148	74	3				-0-
11	0	67	-0-	67	215	67	3				-0-
BCM (STRAWN)				04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
MARTHA -18-		WELL #:		2	RRCID ->	211356	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2595 - 2685
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3				-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3				-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3				-0-
09	0	211	-0-	211	211	211	3				-0-
10	413 N	202	-0-	-211	-0-	202	3				-0-
11	0	217	-0-	217	217	217	3				-0-

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406											
MARTHA -18-		WELL #:		1		RRCID -> 211428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH		3025 PERF. 2612		- 2732	
M	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	
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-	
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-	
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-	
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-	
11		0	58	-0-	58	58	58	3		N	-0-			-0-	

101 RANCH -17-		WELL #:		3		RRCID -> 211441		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH		3035 PERF. 2577		- 2856	
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-	
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-	
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-	
11		0	81	-0-	81	81	81	3		N	-0-			-0-	

CM-S -A-		WELL #:		2		RRCID -> 216245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3024 PERF. 2115 - 2237	
06		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-			-0-	
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-	
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-	
09		0	160	-0-	-160	-0-	160	3		N	-0-			-0-	
10		313 N	153	-0-	-160	-0-	153	3		N	-0-			-0-	
11		0	165	-0-	165	165	165	3		N	-0-			-0-	

CM-S		WELL #:		1		RRCID -> 222102		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH		3024 PERF. 2242		- 2248	
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-	
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-	
09		0	73	-0-	-73	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
10		143 N	70	-0-	-73	-0-	70	3		N	-0-			-0-	
11		0	75	-0-	75	75	75	3		N	-0-			-0-	

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223													
PLEASANT VALLEY		WELL #:		1		RRCID -> 165739		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH		2834 PERF. 1858		- 1864	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

DAVIDSON -40-		WELL #:		2		RRCID -> 225252		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH		2303 PERF. 2166		- 2180	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		743223											
DAVIDSON -40-		WELL #:		3	RRCID -> 225913		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH		2305	PERF. 2154	-	2161	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
VINCENT				WELL #:	1	RRCID -> 150216		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH		4700	PERF. 2331	-	2339
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32	
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/25/2021											
B.L.E. (DUFFER)				04802 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
SCRANTON EXPLORATION				760227											
4-WAY FARMS				WELL #:	2	RRCID -> 103416		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH		2840	PERF. 2735	-	2738
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	5 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
4-WAY FARMS				WELL #:	3	RRCID -> 113141		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH		2810	PERF. 2734	-	2740
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			19	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			19	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19	
09	0	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			19	
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19	
11	0	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
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			226	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			226	
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			226	
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			226	
10	0	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			226	
11	0	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			226	
COLEMAN				WELL #:	1	RRCID -> 206019		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH		4376	PERF. 4136	-	4142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			332	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			332	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			332	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			332	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			332	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			332	
PLUGGED AND ABANDONED				10/05/2021											

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486									
GRAGG, P. K.		WELL #:		1		RRCID -> 212130		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4060 - 4070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	708	-0-	708	1697	708	3		N	-0-			235
07	14B2 EXT	383	-0-	383	2080	383	3		N	-0-			235
08	14B2 EXT	810	-0-	810	2890	810	3		N	-0-			235
09	14B2 EXT	882	-0-	882	3772	882	3		N	-0-			235
*10	4093 X	321	-0-	-3772	-0-	321	3		N	-0-			235
*11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			235
GRAGG, DENO		WELL #:		2		RRCID -> 214151		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4140 - 4146			
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			58
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			58
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			58
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			58
10	0	147	-0-	147	147	147	3		N	-0-			58
11	0	143	-0-	143	290	143	3		N	-0-			58
BLACK BANDANA LLC		WELL #:		072506 2		RRCID -> 210666		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4024 - 4034			
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-			22
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-			22
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			22
09	300 N	77	-0-	-223	-0-	77	3		N	-0-			22
10	310 N	37	-0-	-273	-0-	37	3		N	-0-			22
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			22
HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		387991 3		RRCID -> 221347		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 4292 - 4305			
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-			14
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			14
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			14
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			14
10	0	149	-0-	149	149	149	2		N	-0-			14
11	0	85	-0-	85	234	85	2		N	-0-			14
J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		427406 3		RRCID -> 090914		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3921 - 3929			
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	0	114	-0-	114	114	114	3		N	-0-			-0-
LANDAR		WELL #:		5		RRCID -> 094999		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3906 - 3912			
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09	0	81	-0-	81	81	81	3		N	-0-			-0-
10	164 N	83	-0-	-81	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	0	78	-0-	78	78	78	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-		-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-		-0-	126	3		N	-0-		-0-
09	0	122	-0-	122	-122	122	3		N	-0-		-0-
10	246 N	124	-0-	-122	-0-	124	3		N	-0-		-0-
11	0	118	-0-	118	-118	118	3		N	-0-		-0-
DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID -> 134859		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH		4300 PERF. 3838 - 3848	
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3		N	-0-		-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-		-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-		-0-
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	3		N	-0-		-0-
10	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3		N	-0-		-0-
11	0	234	-0-	234	-234	234	3		N	-0-		-0-
PITCOCK, INC.		665870										
GREEN, F.		WELL #:		2	RRCID -> 162766		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH		4700 PERF. 4061 - 4069	
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		18
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		18
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		18
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2		N	-0-		18
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		N	-0-		18
11	0	132	-0-	132	-132	132	2		N	-0-		18
GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID -> 163196		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH		4743 PERF. 4004 - 4016	
06	1350 N	1178	-0-	-172	-0-	1175	2	3 9	N	3	3 8	2
07	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1173	2	3 9	N	3	3 8	2
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1371	2	6 9	N	5	5 8	2
09	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	1133	2	3 9	N	3	3 8	2
10	1178 N	995	-0-	-183	-0-	993	2	2 9	N	2	2 8	2
11	0	842	-0-	842	-842	842	2		N	-0-		2
GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID -> 164791		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH		4701 PERF. 4176 - 4180	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-		-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	2		N	-0-		-0-
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2		N	-0-		-0-
09	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2		N	-0-		-0-
10	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-		-0-
11	0	280	-0-	280	-280	280	2		N	-0-		-0-
GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID -> 168416		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH		4270 PERF. 4242 - 4247	
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		18
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-		18
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		18
09	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	2		N	-0-		18
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-		18
11	0	251	-0-	251	-251	251	2		N	-0-		18

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
RANGER OPERATING CO.				691776									
GIBSON-BELDING		WELL #:		5	RRCID -> 091315		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH		4293 PERF. 3895 - 3901		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			3
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			3
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			3
09	0	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-			3
10	229 N	191	-0-	-38	-0-	191	2		N	-0-			3
11	0	461	-0-	461	461	461	2		N	-0-			3

GIBSON-BELDING		WELL #:		8	RRCID -> 097376		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH		4203 PERF. 3852 - 3859		
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
09	0	58	-0-	58	58	58	2		N	-0-			-0-
10	349 N	291	-0-	-58	-0-	291	2		N	-0-			-0-
11	0	36	-0-	36	36	36	2		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964											
GIBSON		WELL #:		1	RRCID -> 153378		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH		4130 PERF. 3989 - 3998		
06	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	3		N	-0-			17
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3		N	-0-			17
08	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3		N	-0-			17
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			17
10	0	612	-0-	612	612	612	3		N	-0-			17
11	0	590	-0-	590	1202	590	3		N	-0-			17

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		
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			66
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			66
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			66
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			66
10	0	37	-0-	37	37	37	2		N	-0-			66
11	0	19	-0-	19	56	19	2		N	-0-			66

WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID -> 140745		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH		4060 PERF. 3484 - 3497		
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			137
07	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2		N	-0-			137
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			137
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			137
10	0	18	-0-	18	18	18	2		N	-0-			137
11	0	13	-0-	13	31	13	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		
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			87
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			87
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			87
09	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-			87
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			87
11	0	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-			87

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND	
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922						
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 120633		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3445 - 3455	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		18 N	18	-0-	-0-	18	2		N	52
07		7 N	5	-0-	-2	5	2		N	52
08		31 N	4	-0-	-27	4	2		N	52
09		30 N	10	-0-	-20	10	2		N	52
10		0	33	-0-	33	33	2		N	52
11		0	23	-0-	23	56	2		N	52
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		WELL #:		559355	RRCID -> 148282		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3482 - 3486	
FEE, GEORGE P.				1						
06		676 N	676	-0-	-0-	676	3		N	-0-
07		648 N	648	-0-	-0-	648	3		N	-0-
08		504 N	504	-0-	-0-	504	3		N	-0-
09		0	554	-0-	554	554	3		N	-0-
10		0	510	-0-	510	1064	3		N	-0-
11		0	388	-0-	388	1452	3		N	-0-
PETEX		WELL #:		659782	RRCID -> 039353		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3560 - 3563	
STEPHENSON, G. M.				1						
06		300 N	107	-0-	-193	107	2		N	61
07		310 N	28	-0-	-282	28	2		N	61
08		248 N	15	-0-	-233	15	2		N	61
09		0	9	-0-	9	9	2		N	61
10		0	30	-0-	30	39	2		N	61
11		0	6	-0-	6	45	2		N	61
WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 3473 PERF. N/A	
06		1380 N	1197	-0-	-183	1197	2		N	-0-
07		1332 N	1332	-0-	-0-	1332	2		N	-0-
08		1448 N	1448	-0-	-0-	1448	2		N	-0-
09		0	1006	-0-	1006	1006	2		N	-0-
10		0	920	-0-	920	1926	2		N	-0-
11		0	475	-0-	475	2401	2		N	-0-
BANKLINE-OWEN		WELL #:		05480 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
GERRY-MAC OIL, INC.		WELL #:		302025						
DULIN, A.				3	RRCID -> 229288		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3250 - 3260	
06		60 N	11	-0-	-49	10	3	1 9	N	43
07		62 N	-0-	-0-	-62				N	43
08		62 N	-0-	-0-	-62				N	43
09		11 N	-0-	-0-	-11				N	43
10		0	-0-	-0-	-0-				N	43
11		0	-0-	-0-	-0-				N	43
DULIN, A		WELL #:		1	RRCID -> 229290		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268	
06		60 N	10	-0-	-50	9	3	1 9	N	36
07		62 N	-0-	-0-	-62				N	36
08		62 N	-0-	-0-	-62				N	36
09		10 N	-0-	-0-	-10				N	36
10		0	-0-	-0-	-0-				N	36
11		0	-0-	-0-	-0-				N	36

BANKLINE-OWEN		//CONT.//		05480 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
GERRY-MAC OIL, INC.		//CONT.//		302025										
DULIN, A.		WELL #:		2	RRCID -> 229292		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH		3315	PERF. 3263 - 3275		
M	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
06	60 N	10	-0-	-50	-0-		9 3	1	9	N	1			36
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			36
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			36
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			36
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
BANKLINE-OWEN (LAKE)				05480 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.				651162										
BIBLE		WELL #:		1	RRCID -> 087604		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH		3797	PERF. 3330 - 3340		
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3			N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3			N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3			N	-0-			-0-
09	0	70	-0-	70	70		70 3			N	-0-			-0-
10	0	68	-0-	68	138		68 3			N	-0-			-0-
11	0	63	-0-	63	201		63 3			N	-0-			-0-
BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)				05482 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
WOOD,ELMA		WELL #:		2	RRCID -> 120634		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH		4005	PERF. 3226 - 3239		
06	60 N	49	-0-	-11	-0-		49 2			N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-		42 2			N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-		46 2			N	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-		41 2			N	-0-			-0-
10	0	42	-0-	42	42		42 2			N	-0-			-0-
11	0	41	-0-	41	83		41 2			N	-0-			-0-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355										
JOHNSON, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 277653		COMPL. DATE 03/25/1967		TOTAL DEPTH		3288	PERF. 3263 - 3283		
06	120 N	112	-0-	-8	-0-		91 3	21	9	N	19			123
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-		91 3	30	9	N	27			150
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-		89 3	23	9	N	21			171
09	0	99	-0-	99	99		86 3	13	9	N	12	173 1		10
10	0	110	-0-	110	209		90 3	20	9	N	18			28
11	0	101	-0-	101	310		86 3	15	9	N	14			42
BARON LIME (1200)				05790 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ELDERS, WAYNE				247525										
CORNELISON		WELL #:		1	RRCID -> 088811		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH		1258	PERF. 1228 - 1244		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTLETT, EAST		05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES							
BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO.		059777													
LITTLE, TEOLA		WELL #: 3		RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3006 - 3040					
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
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	-0-	3	3	3	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-

WILKINSON, C.W.		WELL #: 1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3009 - 3019					
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
09	0	276	-0-	276	276	276	276	3			N	-0-			-0-
10	0	263	-0-	263	539	263	263	3			N	-0-			-0-
11	0	267	-0-	267	806	267	267	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					
06	1620 #	133	-0-	-1487	-0-	104	2	29	9	N	26		185	1	248
07	1674 #	410	-0-	-1264	-0-	386	2	24	9	N	22				85
08	1674 #	800	-0-	-874	-0-	737	2	63	9	N	57				142
09	1410 #	663	-0-	-747	-0-	624	2	39	9	N	35				177
*10	558 #	503	-0-	-55	-0-	478	1	25	9	N	23				200
*11	780 #	367	-0-	-413	-0-	354	1	13	9	N	12				212

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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEALL (MORRIS)		06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
HUNTER, THALIA		419221													
BEALL, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256		PERF. 2190 - 2200					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR CANYON (BEND CONGL)				06460 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694														
RIDGEWOOD ESTATES				WELL #:		RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4148 - 4154						
M	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
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2004																		
REEDY, G. A.				WELL #:		1		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 4202 - 4207				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
BEATTIE (MARBLE FALLS)				06514 500		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY				739150														
GRANT				WELL #:		1		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 2579 - 0				
06		14B DENY	237	-0-	237	303	9	1	228	2	N	-0-						-0-
07		H15 VIOL	325	-0-	325	628	17	1	308	2	N	-0-						-0-
08		14B DENY	308	-0-	308	936	13	1	295	2	N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	187	-0-	187	1123	7	1	180	2	N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	20	-0-	20	1143	20	2			N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	54	-0-	54	1197	3	1	51	2	N	-0-						-0-
GOATES				WELL #:		1		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A				
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	N	-0-						-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-						-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-						-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-						-0-
10		0	103	-0-	103	103	2	1	101	2	N	-0-						-0-
11		0	94	-0-	94	197	5	1	89	2	N	-0-						-0-
MOORE				WELL #:		1		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011		PERF. N/A				
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-						-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-						-0-
08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-						-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-						-0-
10		0	185	-0-	185	185	5	1	180	2	N	-0-						-0-
11		0	180	-0-	180	365	10	1	170	2	N	-0-						-0-
WOOLSEY				WELL #:		1		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845		PERF. 0 - 2546				
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	7	1	186	2	N	-0-						-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-						-0-
08		217 N	199	-0-	-18	-0-	8	1	191	2	N	-0-						-0-
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-						-0-
10		0	208	-0-	208	208	5	1	203	2	N	-0-						-0-
11		0	201	-0-	201	409	11	1	190	2	N	-0-						-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)														
RUTLEDGE, KENNY														
WARREN														
//CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE														
//CONT.// 739150														
WELL #: 2 RRCID -> 106626 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	122	-0-	122	122	7	1	115	2	N	-0-			-0-
08	14B DENY	124	-0-	124	246	6	1	118	2	N	-0-			-0-
09	366 N	120	-0-	-246	-0-	4	1	116	2	N	-0-			-0-
10	0	130	-0-	130	130	3	1	127	2	N	-0-			-0-
11	0	130	-0-	130	260	7	1	123	2	N	-0-			-0-
SCRANTON EXPLORATION														
PHIFER														
760227														
WELL #: 1 RRCID -> 073038 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0- 1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0- 1	-0-	-0- 1	-0- 1	1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-0- 1	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0- 1	-0-	-0- 1	-0- 1	1	2			N	-0-			-0-
LINEHAM-MCNAMARA														
WELL #: 1 RRCID -> 073973 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A														
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
09	0	641	-0-	-0- 641	-0- 641	641	2			N	-0-			-0-
10	1306 N	665	-0-	-0- 641	-0-	665	2			N	-0-			-0-
11	0	647	-0-	-0- 647	-0- 647	647	2			N	-0-			-0-
4 WAY FARMS														
WELL #: 1 RRCID -> 081402 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500														
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0- 1	-0-	-0- 1	-0- 1	1	2			N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-0- 10	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0- 1	-0-	-0- 1	-0- 1	1	2			N	-0-			-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC														
WELCH														
860965														
WELL #: 1 RRCID -> 060643 COMPL. DATE 05/19/1974 TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A														
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
09	0	281	-0-	-0- 281	-0- 281	281	3			N	-0-			-0-
10	0	332	-0-	-0- 332	-0- 613	613	3			N	-0-			-0-
11	0	306	-0-	-0- 306	-0- 919	919	3			N	-0-			-0-
WATSON OIL & GAS, INC.														
BLACK														
901174														
WELL #: 1 RRCID -> 060647 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A														
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			-0-
10	0	104	-0-	-0- 104	-0- 104	104	2			N	-0-			-0-
11	0	103	-0-	-0- 103	-0- 207	207	2			N	-0-			-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)														06520 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: COMANCHE							
BIBBY, A. E.														068957											
BIBBY														WELL #:	2	RRCID ->	110268	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2627	-	2730
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-					
ESTATE OF HUDDLESTON, B.N.														254457											
HUDDLESTON, H.J.														WELL #:	1	RRCID ->	096014	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2564	-	2584
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
07		83 R	-0-	-0-	-0-	-0-			83	2		N	-0-							-0-					
08		217 #	-0-	-0-	-0-	-0-			174	2		N	-0-							-0-					
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			244	2		N	-0-							-0-					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			213	2		N	-0-							-0-					
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			170	2		N	-0-							-0-					
FLO, A.&P., INC.														273966											
HUDDLESTON, H. J.														WELL #:	1	RRCID ->	198065	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2487	-	2492
06		30 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							4					
07		31 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							4					
08		3 R	-0-	-0-	-0-	-0-			3	2		N	-0-							4					
09		1 R	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-							4					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			18	2		N	-0-							4					
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			20	2		N	-0-							4					
HUDDLESTON, H. J.														WELL #:	2	RRCID ->	236645	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2381	-	2516
06		30 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
07		31 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
08		3 #	-0-	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-							-0-					
09		1 R	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-							-0-					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			18	2		N	-0-							-0-					
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			19	2		N	-0-							-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
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-					
11		14B DENY	-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
06		221 R	-0-	-0-	-0-	-0-			221	3		N	-0-							-0-					
07		137 N	-0-	-0-	-0-	-0-			137	3		N	-0-							-0-					
08		322 N	-0-	-0-	-0-	-0-			322	3		N	-0-							-0-					
09		386 N	-0-	-0-	-0-	-0-			386	3		N	-0-							-0-					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			423	3		N	-0-							-0-					
*11		775 N	-0-	-0-	-0-	-0-			352	3		N	-0-							-0-					

BECKY (MISS)			06654 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.			054545														
SOUTH GREEN 55			WELL #: 2			RRCID -> 172049			COMPL. DATE 10/02/1998			TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4312 - 4346					
M	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
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
09		0	116	-0-	-0-	116	116	116	116	3			N	-0-			-0-
10		0	122	-0-	-0-	122	238	238	122	3			N	-0-			-0-
11		0	119	-0-	-0-	119	357	357	119	3			N	-0-			-0-
BELDING (BEND CONGL.)			06852 250			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689														
SET RANCH			WELL #: 35			RRCID -> 101994			COMPL. DATE 07/27/1982			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
ECHO PRODUCTION, INC.			240125			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
BELDING, C. H. -B-			1			RRCID -> 017323			COMPL. DATE 12/19/1959			TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252					
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
09	0		312	-0-	-0-	312	312	312	312	2			N	-0-			-0-
10	0		368	-0-	-0-	368	680	680	368	2			N	-0-			-0-
11	0		313	-0-	-0-	313	993	993	313	2			N	-0-			-0-
BRACKEEN -B-			WELL #: 2 T			RRCID -> 073023			COMPL. DATE 02/09/1977			TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXACO			WELL #: 1			RRCID -> 077450			COMPL. DATE 04/30/1978			TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128					
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-			-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
08	868	N	777	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			-0-
09	0		885	-0-	-0-	885	885	885	885	2			N	-0-			-0-
10	0		794	-0-	-0-	794	1679	1679	794	2			N	-0-			-0-
11	0		910	-0-	-0-	910	2589	2589	910	2			N	-0-			-0-
TEXACO			WELL #: 2			RRCID -> 078438			COMPL. DATE 07/09/1978			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148					
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
09	0		156	-0-	-0-	156	156	156	156	2			N	-0-			-0-
10	0		140	-0-	-0-	140	296	296	140	2			N	-0-			-0-
11	0		161	-0-	-0-	161	457	457	161	2			N	-0-			-0-

BELDING (BEND CONGL.)				//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				//CONT.//		240125										
ORME, CHARLSIE				WELL #:		2	RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 4347		PERF. 3826 - 3830			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-		697 2				N	-0-			-0-	
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-		990 2				N	-0-			-0-	
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-		683 2				N	-0-			-0-	
09	0	629	-0-	-0-	629		629 2				N	-0-			-0-	
10	0	584	-0-	-0-	584		1213 2				N	-0-			-0-	
11	0	509	-0-	-0-	509		1722 2				N	-0-			-0-	
PITCOCK, INC.						665870										
GREEN, F.				WELL #:		1	RRCID -> 292335		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 4693		PERF. 4043 - 4048			
06	155 X	155	-0-	-0-	-0-		155 2				N	-0-			-0-	
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 2				N	-0-			-0-	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 2				N	-0-			-0-	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150 2				N	-0-			-0-	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 2				N	-0-			-0-	
11	0	150	-0-	-0-	150		150 2				N	-0-			-0-	
BELZNER (CONGL.)						06986 150	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.						651162										
BELZNER				WELL #:		1	RRCID -> 117418		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3509 - 3516			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			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			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11	
BENTLEY (BASAL CONGL.)						07197 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC						337080										
STUART, J.N. "A"				WELL #:		3	RRCID -> 152846		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 3649		PERF. 3580 - 3585			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)			07395 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
KING ENERGY RESOURCES			465526													
CLARA ODESSA			WELL #:	1	RRCID ->	070640	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3199	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RED HILLS OPERATING CO.			696725													
BERRYMAN, A. R.			WELL #:	1	RRCID ->	017327	COMPL. DATE	05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2781	-	2789		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			828317													
DOROTHY, FAYE			WELL #:	2	RRCID ->	081594	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2764	-	2774		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAYE, DOROTHY			WELL #:	3	RRCID ->	083568	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2800	-	2812		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLOUGHBY			WELL #:	1	RRCID ->	131398	COMPL. DATE	06/27/1989	TOTAL DEPTH	2786	PERF.	2652	-	2658		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANNABELLE			WELL #:	2	RRCID ->	152219	COMPL. DATE	08/01/1980	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	2861	-	2877		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117

BETHESDA (BIG SALINE)												07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC												190494											
SWANSON-WALDRUM UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 069109		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4830		PERF. N/A			
M	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			
06	420 N	299	-0-		-121	-0-		299	3				N	-0-						-0-			
07	434 N	282	-0-		-152	-0-		282	3				N	-0-						-0-			
08	310 N	223	-0-		-87	-0-		223	3				N	-0-						-0-			
09	372 N	372	-0-		-0-	-0-		372	3				N	-0-						-0-			
10	0	359	-0-		359	359		359	3				N	-0-						-0-			
11	0	430	-0-		430	789		430	3				N	-0-						-0-			
CYRIER UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 069176		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 4823		PERF. N/A			
06	90 N	40	-0-		-50	-0-		40	3				N	-0-						-0-			
07	93 N	39	-0-		-54	-0-		39	3				N	-0-						-0-			
08	62 N	36	-0-		-26	-0-		36	3				N	-0-						-0-			
09	38 N	38	-0-		-0-	-0-		38	3				N	-0-						-0-			
10	0	41	-0-		41	41		41	3				N	-0-						-0-			
11	0	39	-0-		39	80		39	3				N	-0-						-0-			
SIMMONS												WELL #: 2		RRCID -> 161912		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4852 - 5010			
06	120 N	103	-0-		-17	-0-		103	3				N	-0-						-0-			
07	131 N	131	-0-		-0-	-0-		131	3				N	-0-						-0-			
08	155 N	147	-0-		-8	-0-		147	3				N	-0-						-0-			
09	137 N	137	-0-		-0-	-0-		137	3				N	-0-						-0-			
10	0	136	-0-		136	136		136	3				N	-0-						-0-			
11	0	136	-0-		136	272		136	3				N	-0-						-0-			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. PATTON												518265		WELL #: 1		RRCID -> 127736		COMPL. DATE 01/12/1991		TOTAL DEPTH 4970		PERF. 4901 - 4913	
06	67 N	67	-0-		-0-	-0-		67	2				N	-0-						-0-			
07	94 N	94	-0-		-0-	-0-		94	2				N	-0-						-0-			
08	62 N	62	-0-		-0-	-0-		62	2				N	-0-						-0-			
09	0	-0-	-0-		-0-	-0-		0	2				N	-0-						-0-			
10	93 N	50	-0-		-43	-0-		50	2				N	-0-						-0-			
*11	78 N	78	-0-		-0-	-0-		78	2				N	-0-						-0-			
SIMMS												WELL #: 1		RRCID -> 129218		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 5029		PERF. 3814 - 3908			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-			
OWL CREEK OPERATING CO., INC. BULLARD												629889		WELL #: 1		RRCID -> 065420		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 5060		PERF. N/A	
06	397 N	397	-0-		-0-	-0-		41	1	356	2	N	-0-							10			
07	378 N	378	-0-		-0-	-0-		45	1	333	2	N	-0-							10			
08	370 N	370	-0-		-0-	-0-		41	1	329	2	N	-0-							10			
09	362 N	362	-0-		-0-	-0-		38	1	324	2	N	-0-							10			
10	0	377	-0-		377	377		33	1	344	2	N	-0-							10			
11	0	362	-0-		362	739		44	1	318	2	N	-0-							10			

BETHESDA (BIG SALINE)														CNTY: PARKER	
OXXN LEATHERMAN															
//CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825															
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	
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-	
07	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-			-0-	
08	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-			-0-	
*09	3000 N	3032	-0-	32	32	3032	2			N	-0-			-0-	
*10	3100 N	3106	-0-	6	38	3106	2			N	-0-			-0-	
*11	2711 N	2673	-0-	-38	-0-	2673	2			N	-0-			-0-	
COURTNEY															
WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936															
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			39	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			39	
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			39	
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			39	
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			39	
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			39	
PETTYJOHN, J.P.															
WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933															
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			1	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			1	
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			1	
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			1	
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			1	
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			1	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
RUSSELL, ETTA															
WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A															
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	76	1	152	3	Y	-0-			-0-	
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	76	1	213	3	Y	-0-			-0-	
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	72	1	218	3	Y	-0-			-0-	
09	0	260	-0-	260	260	67	1	193	3	Y	-0-			-0-	
10	0	289	-0-	289	549	83	1	206	3	Y	-0-			-0-	
11	0	289	-0-	289	838	83	1	206	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															
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-	
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-			-0-	
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			-0-	
09	750 N	642	-0-	-108	-0-	642	3			N	-0-			-0-	
10	0	587	-0-	587	587	587	3			N	-0-			-0-	
11	0	619	-0-	619	1206	619	3			N	-0-			-0-	
BETHESDA (CADD0)														CNTY: PARKER	
CROSSBOW RESOURCES, LLC															
SWANSON-WALDRUM UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 069108 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	

BETHESDA (CADD0)		//CONT.// 07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER											
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494																	
GAINES, EDWARD		WELL #: 2		RRCID -> 071778		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 5085 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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22																			
LAMPKIN, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 4982		PERF. 3710 - 3755									
06	270 N	242	-0-	-28	B	-0-	242	3				N	-0-					-0-	
07	310 N	203	-0-	-107	B	-0-	203	3				N	-0-					-0-	
08	279 N	238	-0-	-41	B	-0-	238	3				N	-0-					-0-	
09	240 N	195	-0-	-45	B	-0-	195	3				N	-0-					-0-	
10	0	270	-0-	270	B	270	270	3				N	-0-					-0-	
11	0	204	-0-	204	B	474	204	3				N	-0-					-0-	
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3608 - 3644									
06	783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3				N	-0-					-0-	
07	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	3				N	-0-					-0-	
08	808 N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	3				N	-0-					-0-	
09	754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3				N	-0-					-0-	
10	0	651	-0-	651	B	651	651	3				N	-0-					-0-	
11	0	700	-0-	700	B	1351	700	3				N	-0-					-0-	
LAMKIN, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 3628 - 4828									
06	990 N	880	-0-	-110	B	-0-	880	3				N	-0-					-0-	
07	899 N	848	-0-	-51	B	-0-	848	3				N	-0-					-0-	
08	868 N	840	-0-	-28	B	-0-	840	3				N	-0-					-0-	
09	935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	935	3				N	-0-					-0-	
10	0	821	-0-	821	B	821	821	3				N	-0-					-0-	
11	0	843	-0-	843	B	1664	843	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									
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

BETHESDA, SW. (STRAWN)		07566 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689												
HOWARD, R.R.		WELL #:	1	RRCID ->	090177	COMPL. DATE	08/23/1980	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2100 - 2110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEULAH LANE (COMYN)		07650 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215												
HART RANCH 23		WELL #:	1	RRCID ->	162620	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3874 - 3879			
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2				Y	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2				Y	-0-			-0-
08	279 N	92	-0-	-187	-0-	92 2				Y	-0-			-0-
09	240 N	84	-0-	-156	-0-	84 2				Y	-0-			-0-
10	0	41	-0-	41	41	41 2				Y	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25	66	25 2				Y	-0-			-0-
BEULAH LANE (CONGL.)		07650 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
BACON ENERGY		042398												
LANE, BEULAH		WELL #:	1	RRCID ->	080816	COMPL. DATE	02/22/1978	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3820 - 3830			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIBB, EAST(MARBLE FALLS-STORAGE)		07684 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: COMANCHE						
BRANCH, JESSIE C.		088610												
JONES, FRED		WELL #:	1	RRCID ->	017329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2445	PERF.	2190 - 2210			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARRON		WELL #:	5	RRCID ->	213070	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	3112 - 3122			
06	1080 N	135	-0-	-945	-0-	135 3				N	-0-			-0-
07	1550 N	199	-0-	-1351	-0-	199 3				N	-0-			-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG HOLE (ATOKA "C")				07893 100	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600						
BUXTON				WELL #:	RRCID -> 114298	COMPL. DATE 12/11/1984	TOTAL DEPTH	4290	PERF. 4171	- 4181
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				08/18/2014						

BIG HOLE (ATOKA "C")		//CONT.//	07893 100	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO				
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741								
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 137585		COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 4100	-	4126
M	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
06	150 #	129	-0-	-21	-0-	129 2					59
07	155 #	140	-0-	-15	-0-	140 2					59
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2					59
09	0	143	-0-	143	143	143 2					59
10	0	144	-0-	144	287	144 2					59
11	0	113	-0-	113	400	113 2					59
LEXGAS, INC.			500222								
MCCLURE, J. M.		WELL #:	3	RRCID -> 135602		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4101	-	4108
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2					-0-
07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 2					-0-
08	690 R	690	-0-	-0-	-0-	690 2					-0-
09	0	712	-0-	712	712	712 2					-0-
10	1395 R	683	-0-	-712	-0-	683 2					-0-
*11	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630 2					-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
06	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629 2					58
07	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746 2					58
08	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721 2					58
09	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654 2					58
10	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664 2					58
11	0	520	-0-	520	520	520 2					58
BIG SANDY (CADD0)			08030 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675								
TOMLIN, O., -A- UNIT		WELL #:	6 U	RRCID -> 017333		COMPL. DATE 10/19/1961	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3281	-	3294
06	758 N	149	-0-	-609	-0-	149 2					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2					-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2					-0-
09	0	86	-0-	86	86	86 2					-0-
*10	261 N	175	-0-	-86	-0-	175 2					-0-
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2					-0-
BIG SANDY (MARBLE FALLS)			08030 500	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675								
TOMLIN, O. UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 101315		COMPL. DATE 03/12/1952	TOTAL DEPTH	3719	PERF. 3680	-	3719
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-3	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOMLIN, O. UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 134849		COMPL. DATE 06/00/1954	TOTAL DEPTH	3695	PERF. N/A		
06	628 N	124	-0-	-504	-0-	124 2					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2					-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2					-0-
09	0	65	-0-	65	65	65 2					-0-
*10	198 N	133	-0-	-65	-0-	133 2					-0-
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	748 N	147	-0-	-601	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	0	90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					-0-
*10	278 N	188	-0-	-90	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
O TOMLIN "B" UNIT										WELL #: 5	RRCID -> 135235	COMPL. DATE 07/20/1988	TOTAL DEPTH 4022	PERF. 3946	-	3974
06	629 N	122	-0-	-507	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
09	0	73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					-0-
*10	222 N	149	-0-	-73	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
TOMLIN, O. "B" UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 251410	COMPL. DATE 11/05/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3856	-	3963
06	753 N	148	-0-	-605	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
09	0	98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					-0-
*10	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS										238196						
OLD THUNDER										WELL #: 1	RRCID -> 260682	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4126	-	4130
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	496 N	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	0	474	-0-	474	474	474	3			N	-0-					-0-
10	0	536	-0-	536	1010	536	3			N	-0-					-0-
11	0	506	-0-	506	1516	506	3			N	-0-					-0-
BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)										08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.										383200						
RASBERRY, A.W. "A"										WELL #: 2	RRCID -> 109000	COMPL. DATE 01/09/1984	TOTAL DEPTH 4716	PERF. 3764	-	3926
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					14
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					14
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					14
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
CEE BAR RANCH										WELL #: 1	RRCID -> 110964	COMPL. DATE 06/05/1984	TOTAL DEPTH 4675	PERF. 3724	-	3774
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					3
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					3
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					3
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-					3
10	0	326	-0-	326	326	326	2			N	-0-					3
11	0	789	-0-	789	1115	789	2			N	-0-					3

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//	08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//	383200							
RASBERRY, A. W. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	113511	COMPL. DATE	10/21/1984	TOTAL DEPTH	4651	PERF. 3732 - 3854
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					1
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22										
MIZE, R.B. "C"		WELL #:	1	RRCID ->	113939	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3734 - 3800
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
CEE BAR RANCH "B"		WELL #:	1	RRCID ->	114241	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3707 - 3790
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
CEE BAR RANCH "C"		WELL #:	1	RRCID ->	114346	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3732 - 3835
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MIZE, R.B. "D"		WELL #:	1	RRCID ->	115730	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 3636 - 3685
06	390 N	278	-0-	-112	-0-	278	2			3
07	403 N	256	-0-	-147	-0-	256	2			3
08	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	2			3
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2			3
10	0	210	-0-	210	210	210	2			3
11	0	193	-0-	193	403	193	2			3
PARCLAY-CEE BAR		WELL #:	1	RRCID ->	117510	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4089 - 4100
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			14
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			14
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			14
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			14
10	0	414	-0-	414	414	414	2			14
11	0	406	-0-	406	820	406	2			14

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)			//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
HEXAGON OIL AND GAS INC.			//CONT.// 383200												
NACHTIGALL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 117694		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 3710 - 3750				
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EARP UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799		PERF. 3743 - 3846				
06	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	2			N	-0-			9
07	1023	N	667	-0-	-356	-0-	667	2			N	-0-			9
08	1085	N	660	-0-	-425	-0-	660	2			N	-0-			9
09	720	N	605	-0-	-115	-0-	605	2			N	-0-			9
10	0		1065	-0-	1065	1065	1065	2			N	-0-			9
11	0		1195	-0-	1195	2260	1195	2			N	-0-			9
MIZE, R.B. "E"			WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 3601 - 3655				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
CEE BAR RANCH "F"			WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198		PERF. 3667 - 3944				
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			30
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			30
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			30
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-			30
10	0		185	-0-	185	185	185	2			N	-0-			30
11	0		186	-0-	186	371	186	2			N	-0-			30
CEE BAR RANCH "G"			WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 3750 - 3878				
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-			13
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			13
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			13
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-			13
10	0		146	-0-	146	146	146	2			N	-0-			13
11	0		140	-0-	140	286	140	2			N	-0-			13
MIZE, R.B. "G"			WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737		PERF. 3765 - 3840				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
EARP "A"			WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3753 - 3861				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH									
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200															
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852									
M	0	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
CEE BAR RANCH "K"				WELL #: 1	RRCID -> 122763	COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
CEE BAR RANCH "M"				WELL #: 1	RRCID -> 124059	COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726									
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2				N	-0-					18
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2				N	-0-					18
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2				N	-0-					18
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2				N	-0-					18
10	0	148	-0-	148	-0-	148	2				N	-0-					18
11	0	148	-0-	148	-0-	296	148	2			N	-0-					18
MIZE, R.B. "K"				WELL #: 1	RRCID -> 124119	COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
EVANS				WELL #: 1	RRCID -> 124175	COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810									
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2				N	-0-					10
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2				N	-0-					10
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-					10
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				N	-0-					10
10	0	207	-0-	207	-0-	207	2				N	-0-					10
11	0	146	-0-	146	-0-	353	146	2			N	-0-					10
CEE BAR RANCH "N"				WELL #: 1	RRCID -> 125884	COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704									
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2				N	-0-					3
07	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2				N	-0-					3
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2				N	-0-					3
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	2				N	-0-					3
10	0	499	-0-	499	-0-	499	2				N	-0-					3
11	0	499	-0-	499	-0-	998	499	2			N	-0-					3

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)				//CONT.//	08050 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.				//CONT.//	383200													
EARP				WELL #:	2	RRCID -> 126960		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3811 - 3922					
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED					01/05/2023 - WELL PLUGGED 1/5/2023													
CEE BAR RANCH "O"					WELL #:	1	RRCID -> 127154		COMPL. DATE 04/19/1988		TOTAL DEPTH		4150	PERF. 3758 - 3805				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					15
RASBERRY, A.W. "B"					WELL #:	2	RRCID -> 127155		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3762 - 3875				
06	510 N	5	-0-	-505	-0-		5	2				N	-0-					20
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-							N	-0-					20
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-					20
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-					20
10	0	197	-0-	197	197		197	2				N	-0-					20
11	0	409	-0-	409	606		409	2				N	-0-					20
RASBERRY, A.W.					WELL #:	2	RRCID -> 127185		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3725 - 3720				
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-		824	2				N	-0-					-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		1535	2				N	-0-					-0-
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		1721	2				N	-0-					-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		1491	2				N	-0-					-0-
10	0	1283	-0-	1283	1283		1283	2				N	-0-					-0-
11	0	1058	-0-	1058	2341		1058	2				N	-0-					-0-
FEARS					WELL #:	3	RRCID -> 127218		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3804 - 3833				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
MIZE, R.B. "D"					WELL #:	2	RRCID -> 127426		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3686 - 3750				
06	270 N	256	-0-	-14	-0-		256	2				N	-0-					24
07	279 N	263	-0-	-16	-0-		263	2				N	-0-					24
08	279 N	262	-0-	-17	-0-		262	2				N	-0-					24
09	270 N	253	-0-	-17	-0-		253	2				N	-0-					24
10	0	261	-0-	261	261		261	2				N	-0-					24
11	0	250	-0-	250	511		250	2				N	-0-					24

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)										//CONT.//		08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.										//CONT.//		383200									
CEE BAR RANCH "O"										WELL #:		3		RRCID -> 127428		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3730 - 3802	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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			
06	360 N	338	-0-	-0-	-22	-0-		338	2			N	-0-					56			
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-		377	2			N	-0-					56			
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-		359	2			N	-0-					56			
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-		347	2			N	-0-					56			
10	0	355	-0-	-0-	355	355		355	2			N	-0-					56			
11	0	335	-0-	-0-	335	690		335	2			N	-0-					56			
MIZE, R.B. "C"										WELL #:		2		RRCID -> 127466		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3600 - 3692	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6			
CEE BAR RANCH "G"										WELL #:		3		RRCID -> 145092		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3733 - 3798	
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-		448	2			N	-0-					15			
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-		460	2			N	-0-					15			
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-		458	2			N	-0-					15			
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-		450	2			N	-0-					15			
10	0	455	-0-	-0-	455	455		455	2			N	-0-					15			
11	0	434	-0-	-0-	434	889		434	2			N	-0-					15			
CEE BAR RANCH "M"										WELL #:		2		RRCID -> 145406		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3721 - 3835	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14			
MOSAIC OIL LLC										589978											
ULMER, C.M.										WELL #:		2		RRCID -> 130414		COMPL. DATE 06/14/1988		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3724 - 3780	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
BILCO (MORRIS)										08124 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN			
KING ENERGY RESOURCES										465526											
GASSIOTT										WELL #:		1		RRCID -> 129421		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2710 - 2722	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

BILL (CADD0)		08135 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545									
SOUTH GREEN		WELL #: 595		RRCID -> 281273		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 4633		PERF. 3938 - 3952	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BILL (CONGL)		08135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545									
SOUTH GREEN		WELL #: 521		RRCID -> 280281		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 4510 - 4514	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
BILL ECHOLS (4000)		08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200									
ECHOLS, BILL		WELL #: 1		RRCID -> 056478		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2920 - 3172	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
ECHOLS, BILL		WELL #: 3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4040 - 4050	
06	1770 N	1943	-0-	173 B	-42936	1943	3				-0-
07	1798 N	1565	-0-	-233 B	-42936	1565	3				-0-
08	1023 N	1603	-0-	580 B	-42356	1603	3				-0-
09	1830 N	1503	-0-	-327 B	-42356	1503	3				-0-
10	0	1550	-0-	1550 B	-40806	1550	3				-0-
11	0	1641	-0-	1641 B	-39165	1641	3				-0-
ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168	
06	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3				-0-
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3				-0-
08	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3				-0-
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3				-0-
10	0	115	-0-	115 B	115	115	3				-0-
11	0	120	-0-	120 B	235	120	3				-0-
ECHOLS, BILL		WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055	
06	90 N	115	-0-	25 B	-12887	115	3				-0-
07	93 N	110	-0-	17 B	-12870	110	3				-0-
08	93 N	120	-0-	27 B	-12843	120	3				-0-
09	120 N	120	-0-	-0- B	-12843	120	3				-0-
10	0	120	-0-	120 B	-12723	120	3				-0-
11	0	120	-0-	120 B	-12603	120	3				-0-

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200											
ECHOLS, BILL		WELL #:		13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884			
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	120 N	85	-0-	-35 B	-29441		85	3			N	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19 B	-29441		105	3			N	-0-			-0-
08	62 N	112	-0-	50 B	-29391		112	3			N	-0-			-0-
09	90 N	115	-0-	25 B	-29366		115	3			N	-0-			-0-
10	0	124	-0-	124 B	-29242		124	3			N	-0-			-0-
11	0	135	-0-	135 B	-29107		135	3			N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100			
06	138 N	138	-0-	-0- B	-0-		138	3			N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-		135	3			N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0- B	-0-		145	3			N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-		130	3			N	-0-			-0-
10	0	130	-0-	130 B	130		130	3			N	-0-			-0-
11	0	140	-0-	140 B	270		140	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RITCHIE, JOHN		WELL #:		2		RRCID -> 173725		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3589 - 3741			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		2		RRCID -> 274451		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 3930		PERF. 3626 - 3644			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965											
RITCHIE, ANN		WELL #:		1		RRCID -> 173724		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 3434 - 3439			
06	690 N	514	-0-	-176	-0-	514	2				N	-0-			115
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1000	2	56	9		N	51			166
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	700	2	15	9		N	14	156	1	24
09	0	918	-0-	918	-0-	918	2	14	9		N	13			37
10	0	654	-0-	654	-0-	1572	2	1	9		N	1			38
11	0	429	-0-	429	-0-	2001	2				N	-0-			38

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)				//CONT.//		08171 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TRACER OPERATING, INC.				//CONT.//		863965														
RIEBE, H.				WELL #:		3		RRCID -> 225915		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3880 PERF. 3578 - 3587				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		30	N	1	-0-	-29	-0-			1	2		N	-0-					58	
07		2	N	1	-0-	-1	-0-			1	2		N	-0-					58	
08		31	N	1	-0-	-30	-0-			1	2		N	-0-					58	
09		0		1	-0-	1	1			1	2		N	-0-					58	
10		0		1	-0-	1	2			1	2		N	-0-					58	
11		0		1	-0-	1	3			1	2		N	-0-					58	

RITCHIE-WHARTON "B"						WELL #:		1		RRCID -> 274902		COMPL. DATE		04/15/1996		TOTAL DEPTH		3940 PERF. 3631 - 3641		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RITCHIE-WHARTON						WELL #:		7		RRCID -> 275776		COMPL. DATE		01/31/1996		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3578 - 3590		
06		180	N	62	-0-	-118	-0-			62	2		N	-0-					-0-	
07		155	N	23	-0-	-132	-0-			23	2		N	-0-					-0-	
08		124	N	10	-0-	-114	-0-			10	2		N	-0-					-0-	
09		0		34	-0-	34	34			34	2		N	-0-					-0-	
10		0		24	-0-	24	58			24	2		N	-0-					-0-	
11		0		8	-0-	8	66			8	2		N	-0-					-0-	

BILLY-BOB						08237 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
ZAGAVA, LLC						950456														
LEDBETTER						WELL #:		1		RRCID -> 109205		COMPL. DATE		08/11/1983		TOTAL DEPTH		4242 PERF. 3644 - 3648		
06		666	N	666	-0-	-0-	-0-			666	2		Y	-0-					-0-	
07		607	N	607	-0-	-0-	-0-			607	2		Y	-0-					-0-	
08		682	N	639	-0-	-43	-0-			639	2		Y	-0-					-0-	
09		660	N	597	-0-	-63	-0-			597	2		Y	-0-					-0-	
10		0		623	-0-	623	623			623	2		Y	-0-					-0-	
11		0		685	-0-	685	1308			685	2		Y	-0-					-0-	

LEDBETTER						WELL #:		2		RRCID -> 110722		COMPL. DATE		08/15/1983		TOTAL DEPTH		4270 PERF. 3765 - 3771		
06		665	N	665	-0-	-0-	-0-			665	2		Y	-0-					-0-	
07		607	N	607	-0-	-0-	-0-			607	2		Y	-0-					-0-	
08		682	N	638	-0-	-44	-0-			638	2		Y	-0-					-0-	
09		660	N	597	-0-	-63	-0-			597	2		Y	-0-					-0-	
10		0		623	-0-	623	623			623	2		Y	-0-					-0-	
11		0		685	-0-	685	1308			685	2		Y	-0-					-0-	

BIRDSONG (LAKE SAND)						08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.						088563														
STUART, J. N. "B"						WELL #:		23		RRCID -> 189458		COMPL. DATE		07/08/2002		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 3448 - 3456		
06		90	N	63	-0-	-27	-0-			63	2		N	-0-					-0-	
07		62	N	43	-0-	-19	-0-			43	2		N	-0-					-0-	
08		79	N	79	-0-	-0-	-0-			79	2		N	-0-					-0-	
09		99	N	99	-0-	-0-	-0-			99	2		N	-0-					-0-	
10		0		90	-0-	90	90			90	2		N	-0-					-0-	
11		0		71	-0-	71	161			71	2		N	-0-					-0-	

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.// 08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563								
COPELAND RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 189470		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	810 N	694	-0-	-116	-0-	694	2		N	-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-
09	690 N	436	-0-	-254	-0-	436	2		N	-0-
10	0	1227	-0-	1227	1227	1227	2		N	-0-
11	0	1152	-0-	1152	2379	1152	2		N	-0-

STUART, J. N. "B"				WELL #: 22	RRCID -> 189472	COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458		
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2		N	-0-

STUART, J. N. "B"				WELL #: 24	RRCID -> 190209	COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468		
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2		N	-0-

STUART, J. N. "B"				WELL #: 34	RRCID -> 245336	COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754		
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2		N	-0-

STUART, J. N. "B"				WELL #: 33	RRCID -> 249881	COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682		
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2		N	-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2		N	-0-

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988						
STUART ESTATE "61"				WELL #: 10	RRCID -> 158043	COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BIRDSOING (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		//CONT.//		424988								
STUART "60"		WELL #:		12U	RRCID ->	158316	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3734 - 3750
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
09	0		110	-0-	110	-0-	110	2	N	-0-		-0-
10	0		87	-0-	87	-0-	87	2	N	-0-		-0-
11	0		125	-0-	125	-0-	125	2	N	-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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MOUNTAIN TOP		WELL #:		6	RRCID ->	147508	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	3707 - 3716
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK RANCH 56		WELL #:		1	RRCID ->	170738	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3820 - 3833
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-		54
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2	N	-0-		54
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-		54
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-		54
10	0		1844	-0-	1844	-0-	1844	2	N	-0-		54
11	0		1563	-0-	1563	-0-	1563	2	N	-0-		54
MORALES "65"		WELL #:		1	RRCID ->	175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3800 - 3808
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-		-0-
09	390	N	190	-0-	-200	-0-	190	2	N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
11	0		195	-0-	195	-0-	195	2	N	-0-		-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262									
LINK RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID -> 178037		COMPL. DATE 04/27/2000		TOTAL DEPTH		4039	PERF. 3686 - 3690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 2		N	-0-			95
07	341 N	326	-0-	-15	-0-		326 2		N	-0-			95
08	341 N	296	-0-	-45	-0-		296 2		N	-0-			95
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328 2		N	-0-			95
10	0	325	-0-	325	325		325 2		N	-0-			95
11	0	276	-0-	276	601		276 2		N	-0-			95

LINK RANCH "55"		WELL #:		1	RRCID -> 186547		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH		4550	PERF. 3880 - 3892	
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-		2182 2		N	-0-			-0-
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-		2188 2		N	-0-			-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		2090 2		N	-0-			-0-
09	2160 N	1465	-0-	-695	-0-		1465 2		N	-0-			-0-
10	0	1389	-0-	1389	1389		1389 2		N	-0-			-0-
11	0	1373	-0-	1373	2762		1373 2		N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #:		17	RRCID -> 186406		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3252 - 3260
06	210 N	200	-0-	-10	-0-		10 1	190 2	Y	-0-			-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-		38 1	572 2	Y	-0-			-0-
08	620 N	440	-0-	-180	-0-		32 1	408 2	Y	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-		21 1	371 2	Y	-0-			-0-
10	0	822	-0-	822	822		35 1	787 2	Y	-0-			-0-
11	0	777	-0-	777	1599		29 1	748 2	Y	-0-			-0-

BALL		WELL #:		25	RRCID -> 263501		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH		3643	PERF. 3209 - 3216	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALL		WELL #:		26	RRCID -> 273813		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH		3400	PERF. 3154 - 3196	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		WELL #:		3	RRCID -> 186183		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3856 - 3864
06	14B2 EXT	35	-0-	35	571		35 2		N	-0-			-0-
07	586 X	15	-0-	-571	-0-		15 2		N	-0-			-0-
08	62 N	14	-0-	-48	-0-		14 2		N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-		13 2		N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	6		6 2		N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	10		4 2		N	-0-			-0-

BIRTHDAY (MORAN)		08375 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544												
COMPTON, S. W.		WELL #: 5		RRCID -> 199309		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH		2013 PERF. 1945 - 1950				
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			97
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			97
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			97
09	390 N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-			97
10	0	349	-0-	349	-0-	349	2			N	-0-			97
11	0	265	-0-	265	-0-	614	2			N	-0-			97
BRADFORD		WELL #: 2		RRCID -> 196048		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH		3750 PERF. 3526 - 3745				
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLANKET (MARBLE FALLS)		08823 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
RICE DRILLING COMPANY		706685												
CARRUTH, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 089102		COMPL. DATE 05/30/1980		TOTAL DEPTH		2200 PERF. 2140 - 2154				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2022 - WELL PLUGGED 11/16/22														
BLIND HOG (CADD0)		08880 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP		783510												
GIBBONS		WELL #: 1		RRCID -> 115228		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH		3349 PERF. 2449 - 2452				
06	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3758	-0-	658	658	3758	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	2989	-0-	-111	547	2989	2			N	-0-			-0-
09	0	3383	-0-	3383	3930	3383	2			N	-0-			-0-
10	0	3255	-0-	3255	7185	3255	2			N	-0-			-0-
11	0	2129	-0-	2129	9314	2129	2			N	-0-			-0-

BLIND HOG (RANGER)														08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP														783510											
PARNELL														WELL #:		1	RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2980 - 3008		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE		
06		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2268 2				N	-0-							-0-		
07		3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3007 2				N	-0-							-0-		
08		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2391 2				N	-0-							-0-		
09		0	2706	-0-	-0-	2706	2706	2706			2706 2				N	-0-							-0-		
10		0	2604	-0-	-0-	2604	5310	2604			2604 2				N	-0-							-0-		
11		0	1704	-0-	-0-	1704	7014	1704			1704 2				N	-0-							-0-		
T-SQUARE PETROLEUM CO.														833912		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
FOWLER														WELL #:		1	RRCID -> 154923		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3644		PERF. N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-		
BLOOMQUIST (LAKE SAND)														09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX														659782											
ELLIOTT, R. "E"														WELL #:		2	RRCID -> 137610		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3720 - 3732		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
BROOKS, R. W. "C"														WELL #:		1	RRCID -> 151872		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3600 - 3607		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-		
CALLAWAY														WELL #:		3	RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747		PERF. 3496 - 3502		
06	14B2	EXT	3247	-0-	3247	16661	3247	2							N	-0-							-0-		
07		17738 X	1077	-0-	-16661	-0-	1077	2							N	-0-							-0-		
08		6386 X	3423	-0-	-2963	-0-	3423	2							N	-0-							-0-		
09		0	829	-0-	829	829	829	2							N	-0-							-0-		
10		0	3108	-0-	3108	3937	3108	2							N	-0-							-0-		
11		0	3202	-0-	3202	7139	3202	2							N	-0-							-0-		
HUDSON														WELL #:		2	RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3662 - 3674		
06		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2							N	-0-							62		
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-									N	-0-							62		
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-									N	-0-							62		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							62		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							62		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-							62		

BLOOMQUIST (LAKE SAND)										CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX																
MCCANLIES																

BOB-J (TANNEHILL LIME)		10016 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD										
DAHAB ENERGY INC.		197200																
WINDHAM, J.		WELL #: 2		RRCID -> 188076		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 3954		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	57	-0-	57	57			2			N	-0-						-0-
07	295 R	238	-0-	-57	-0-			2			N	-0-						-0-
08	249 R	249	-0-	-0-	-0-			2			N	-0-						-0-
09	0	272	-0-	272	272			2			N	-0-						-0-
10	0	246	-0-	246	518			2			N	-0-						-0-
11	0	242	-0-	242	760			2			N	-0-						-0-
BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
MINGUS OIL & GAS		569683																
PITMAN		WELL #: 1		RRCID -> 151308		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 3639		PERF. 3230 - 3238								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
11	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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
11	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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
11	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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT							-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223																
HOUS, J.		WELL #: 1		RRCID -> 165382		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3222 - 3250								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-							-0-

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)										10150 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.										240125						
HARTNETT										WELL #:	1	RRCID -> 064242	COMPL. DATE 10/19/1975	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A
M	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
06		120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		Y	-0-					-0-
07		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		Y	-0-					-0-
08		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-					-0-
09		0	76	-0-	76	76	76	2		Y	-0-					-0-
10		0	81	-0-	81	157	81	2		Y	-0-					-0-
11		0	60	-0-	60	217	60	2		Y	-0-					-0-
HARTNETT										WELL #:	2	RRCID -> 073012	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-					-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-					-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-					-0-
09		0	57	-0-	57	57	57	2		Y	-0-					-0-
10		0	60	-0-	60	117	60	2		Y	-0-					-0-
11		0	45	-0-	45	162	45	2		Y	-0-					-0-
BOGGY BOTTOM (STRAWN)										10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.										240125						
HARTNETT										WELL #:	3	RRCID -> 072605	COMPL. DATE 07/20/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. N/A
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-					-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-					-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-					-0-
09		0	16	-0-	16	16	16	2		Y	-0-					-0-
10		0	17	-0-	17	33	17	2		Y	-0-					-0-
11		0	13	-0-	13	46	13	2		Y	-0-					-0-
HARTNETT										WELL #:	4	RRCID -> 079469	COMPL. DATE 11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638 - 2735
06		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-					-0-
07		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-					-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-					-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-					-0-
10		0	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-					-0-
11		0	4	-0-	4	9	4	2		Y	-0-					-0-
HARTNETT										WELL #:	6	RRCID -> 091694	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2596 - 2697
06		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		Y	-0-					-0-
07		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		Y	-0-					-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-					-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-					-0-
10		0	35	-0-	35	35	35	2		Y	-0-					-0-
11		0	26	-0-	26	61	26	2		Y	-0-					-0-
HARTNETT										WELL #:	5	RRCID -> 092352	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2546 - 2685
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
10		0	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-					-0-
11		0	1	-0-	1	3	1	2		Y	-0-					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125															
MCCLURE, J.		WELL #:		11	RRCID -> 092672		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 2475 - 3118								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/15/2023															
MCCLURE, J.		WELL #:		9	RRCID -> 098469		COMPL. DATE 12/20/1981		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 2493 - 2598								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/15/2023															
HARDONCOURT, FRANCES D.		WELL #:		356760	RRCID -> 073918		COMPL. DATE 10/04/1977		TOTAL DEPTH 3010		PERF. N/A								
HARDONCOURT -A-				1															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		453142	RRCID -> 110034		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH 4471		PERF. 2898 - 3066								
JOHNSON, JOE D.				1 U															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388	RRCID -> 080397		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 2690 - 2707								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				3															
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2					N	-0-					89	
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2					N	-0-					89	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2					N	-0-					89	
09	0	105	-0-	105	105	105	2					N	-0-					89	
10	0	71	-0-	71	176	71	2					N	-0-					89	
11	0	69	-0-	69	245	69	2					N	-0-					89	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		23	RRCID -> 099042		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 2724 - 2734								
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2					N	-0-					-0-	
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2					N	-0-					-0-	
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2					N	-0-					-0-	
09	0	216	-0-	216	216	216	2					N	-0-					-0-	
10	0	256	-0-	256	472	256	2					N	-0-					-0-	
11	0	250	-0-	250	722	250	2					N	-0-					-0-	

BOGGY BOTTOM (STRAWN)														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
O'LAUGHLIN, MAURINE L. //CONT.// 631388 WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371														
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											
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468														
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-				-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-				-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-				-0-
09	0	135	-0-	135	135	135	2		N	-0-				-0-
10	0	192	-0-	192	327	192	2		N	-0-				-0-
11	0	150	-0-	150	477	150	2		N	-0-				-0-
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459														
06	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2		N	-0-				-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-				-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-				-0-
09	0	373	-0-	373	373	373	2		N	-0-				-0-
10	0	357	-0-	357	730	357	2		N	-0-				-0-
11	0	280	-0-	280	1010	280	2		N	-0-				-0-
CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530														
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-				37
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-				37
08	279 N	192	-0-	-87	-0-	192	2		N	-0-				37
09	0	275	-0-	275	275	275	2		N	-0-				37
10	0	262	-0-	262	537	262	2		N	-0-				37
11	0	205	-0-	205	742	205	2		N	-0-				37
MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395														
06	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-				-0-
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-				-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-				-0-
10	0	11	-0-	11	21	11	2		N	-0-				-0-
11	0	8	-0-	8	29	8	2		N	-0-				-0-
MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502														
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-				-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-				-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-				-0-
09	0	73	-0-	73	73	73	2		N	-0-				-0-
10	0	53	-0-	53	126	53	2		N	-0-				-0-
11	0	41	-0-	41	167	41	2		N	-0-				-0-
SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613														
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-				-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2		N	-0-				-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-				-0-
09	0	388	-0-	388	388	388	2		N	-0-				-0-
10	0	408	-0-	408	796	408	2		N	-0-				-0-
11	0	571	-0-	571	1367	571	2		N	-0-				-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PITCOCK, INC.				665870											
JOHNSON, H.H. "D"		WELL #:		1	RRCID -> 140742		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 4788		PERF. 3017 - 3042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-			365 2			N	-0-			30
07	372 N	358	-0-	-14	-0-			358 2			N	-0-			30
08	341 N	333	-0-	-8	-0-			333 2			N	-0-			30
09	360 N	301	-0-	-59	-0-			301 2			N	-0-			30
10	372 N	322	-0-	-50	-0-			322 2			N	-0-			30
11	0	314	-0-	314	-0-			314 2			N	-0-			30
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.				723239	RRCID -> 148844		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2440 - 2452				
GREEN, FLORENCE				WELL #:	3										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SKY RESOURCES, INC.				786408	RRCID -> 183188		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 2440 - 2448				
WILSON-HITTSO UNIT				WELL #:	2										
06	60 N	55	-0-	-5	-0-			55 3			N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-			56 3			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BOWMAN (CADD0, LOWER)				10940 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: STEPHENS		
VAN OPERATING, LTD.				881442											
BOWMAN, DANIEL				WELL #:		RRCID -> 142121		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 3700 - 3716			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994															
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			
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-			1046 2		11 9	N	10	114 1		61
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-			1038 2		24 9	N	22			83
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-			952 2		22 9	N	20			103
*09	810 N	796	-0-	-14	-0-			786 2		10 9	N	9			112
*10	837 N	717	-0-	-120	-0-			687 2		30 9	N	27			139
11	0	610	-0-	610	-0-			610 2			N	-0-			139
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			
06	14B2 EXT	5	-0-	5	9			5 2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						N	-0-			-0-

BOWNE (CONGL)			//CONT.//		10944 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN						
ANDERSON PRODUCTION			//CONT.//		022922												
BROOKS			WELL #:		2	RRCID -> 141629		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4150	PERF. 3851 - 3861			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
B.R.A. (STRAWN)					11155 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER						
CROSSBOW RESOURCES, LLC					190494												
MURRAY, L.D. "A"			WELL #:		1A	RRCID -> 115776		COMPL. DATE		08/05/1984	TOTAL DEPTH		2400	PERF. 2279 - 2295			
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	0		78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					-0-
11	0		101	-0-	101	179	101	3			N	-0-					-0-
MURRAY, L.D. "A"			WELL #:		2A	RRCID -> 118784		COMPL. DATE		12/01/1984	TOTAL DEPTH		2357	PERF. 2298 - 2305			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COWLEY			WELL #:		3	RRCID -> 184572		COMPL. DATE		06/15/2001	TOTAL DEPTH		2100	PERF. 1974 - 2012			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					-0-
09	100		50	-0-	50	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	0		52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-					-0-
11	0		56	-0-	56	108	56	3			Y	-0-					-0-
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.					518265												
PATTON, TOM			WELL #:		1	RRCID -> 147654		COMPL. DATE		01/07/1993	TOTAL DEPTH		5027	PERF. 2224 - 2234			
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
OXXN					630579												
HODGES			WELL #:		1 C	RRCID -> 101302		COMPL. DATE		07/19/1982	TOTAL DEPTH		5320	PERF. 2388 - 2392			
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					16
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					16
08	0		392	-0-	392	392	392	2			N	-0-					16
*09	628	N	236	-0-	-392	-0-	236	2			N	-0-					16
10	0		237	-0-	237	237	237	2			N	-0-					16
*11	474	N	237	-0-	-237	-0-	237	2			N	-0-					16

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN		//CONT.//		630579										
BRYANT		WELL #:		1	RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2224 - 2230			
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
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
*10	0	358	-0-	358	358	358	2			N	-0-			-0-
*11	683 N	325	-0-	-358	-0-	325	2			N	-0-			-0-
BRA-GRAGG (BEND CONGL)				11157 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
BRA-GRAGG				WELL #:	1	RRCID -> 207614		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 4529		PERF. 4116 - 4122		
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
08	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-			-0-
09	0	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-			-0-
10	0	11	-0-	11	28	11	2			N	-0-			-0-
11	0	190	-0-	190	218	190	2			N	-0-			-0-
BRAD (MARBLE FALLS)				11190 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PETEX				659782										
HART, J.B.				WELL #:	3U	RRCID -> 158076		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3943 - 4051		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAD, SOUTH (LAKE)				11195 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BLACK BANDANA LLC				072506										
BELDING, W. H.				WELL #:	1	RRCID -> 017348		COMPL. DATE 09/30/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3700 - 3715		
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-			26
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-			26
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-			26
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-			26
10	0	1977	-0-	1977	1977	1977	3			N	-0-			26
11	0	1880	-0-	1880	3857	1876	3	4	9	N	4			30
STERLING OIL AND GAS				818896										
SLEMMONS, BERT				WELL #:	1	RRCID -> 111291		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 4164		PERF. 3869 - 3939		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)				11197 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.				026646								
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH				WELL #: 1	RRCID -> 017354	COMPL. DATE 10/14/1959	TOTAL DEPTH	4255	PERF. 3980	-	4040	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			Y	-0-			-0-
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 068186	COMPL. DATE 07/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			48
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			48
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			48
10	0	5	-0-	5	5	5 2		N	-0-			48
11	0	6	-0-	6	11	6 2		N	-0-			48
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 068187	COMPL. DATE 07/26/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A			
06	810 N	808	-0-	-2	-0-	808 2		N	-0-			10
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			10
08	1116 N	908	-0-	-208	-0-	908 2		N	-0-			10
09	810 N	687	-0-	-123	-0-	687 2		N	-0-			10
10	0	807	-0-	807	807	807 2		N	-0-			10
11	0	1197	-0-	1197	2004	1197 2		N	-0-			10
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
BRACKEEN, A.H. 21				WELL #: 1	RRCID -> 017352	COMPL. DATE 06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3976	-	4001	
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			82
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			82
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			82
09	0	299	-0-	299	299	299 2		N	-0-			82
10	0	282	-0-	282	581	282 2		N	-0-			82
11	0	270	-0-	270	851	270 2		N	-0-			82
BRACKEEN, A.H. 21				WELL #: B 1	RRCID -> 017353	COMPL. DATE 02/05/1962	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4026	-	4033	
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
09	0	117	-0-	117	117	117 2		N	-0-			-0-
10	0	131	-0-	131	248	131 2		N	-0-			-0-
11	0	72	-0-	72	320	72 2		N	-0-			-0-
BRACKEEN -B-				WELL #: 1	RRCID -> 073028	COMPL. DATE 08/31/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A			
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	56	-0-	56	56	56 2		N	-0-			-0-
11	0	46	-0-	46	102	46 2		N	-0-			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)														
ECHO PRODUCTION, INC.														
BRACKEEN -B-														
WELL #: 2 C RRCID -> 074259 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A														
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		M	PROD	BALANCE
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				N	-0-	-0-
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2				N	-0-	-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-	-0-
09		0	133	-0-	133	133	133	2				N	-0-	-0-
10		0	146	-0-	146	279	146	2				N	-0-	-0-
11		0	59	-0-	59	338	59	2				N	-0-	-0-
BELDING A														
WELL #: 3 RRCID -> 079916 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4247 - 4250														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
G & F OIL, INC.														
BELDING														
WELL #: 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248														
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-	123
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-	123
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2				N	-0-	123
09		0	443	-0-	443	443	442	2	1	9		N	1	124
10		0	484	-0-	484	927	482	2	2	9		N	2	126
11		0	505	-0-	505	1432	502	2	3	9		N	3	129
J-TEC OPERATING, LLC														
STUART														
WELL #: 2 RRCID -> 070033 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
STUART "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A														
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3				N	-0-	-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3				N	-0-	-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3				N	-0-	-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3				N	-0-	-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3				N	-0-	-0-
11		0	27	-0-	27	27	27	3				N	-0-	-0-
MINGUS OIL & GAS														
STUART "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.//										11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
TARPOON OIL & GAS CO.										836178					
ROBINSON GUY										WELL #: 1	RRCID -> 066855	COMPL. DATE 01/08/1976	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				-0-
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-				-0-
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-				-0-
09	0	2299	-0-	2299	2299	2299	3			N	-0-				-0-
10	0	665	-0-	665	2964	665	3			N	-0-				-0-
11	0	1306	-0-	1306	4270	1306	3			N	-0-				-0-

ROBINSON RANCH 78										WELL #: 3D	RRCID -> 246682	COMPL. DATE 01/05/2009	TOTAL DEPTH 4334	PERF. 3966 - 3988	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WB MULLIN OPERATING LLC										902609					
STEPHENS										WELL #: 1	RRCID -> 035508	COMPL. DATE 01/19/1965	TOTAL DEPTH 4291	PERF. N/A	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
09	0	23	-0-	23	23	23	3			N	-0-				-0-
10	0	37	-0-	37	60	37	3			N	-0-				-0-
11	0	31	-0-	31	91	31	3			N	-0-				-0-

BRADSHAW (GARDNER)										11277 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TAYLOR		
LECLAIR OPERATING, L.L.C.										493412					
LEDBETTER -A-										WELL #: 1	RRCID -> 032359	COMPL. DATE 02/22/1964	TOTAL DEPTH 4514	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRANDON ALEXANDER (CADD)										11376 075	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD		
STASNEY WELL SERVICE, LLC										816067					
STASNEY 2										WELL #: 1	RRCID -> 174589	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4490	PERF. 3714 - 4490	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRANSON (STRAWN)		11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
PEBA OIL & GAS, INC.		648640															
WILLIAMS		WELL #:		1U	RRCID -> 096247	COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL	DEPTH	4660	PERF.	2132	-	2142			
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
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	0	109	-0-	109	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	0	128	-0-	128	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID -> 121687	COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL	DEPTH	2600	PERF.	1904	-	2252			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID -> 121707	COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL	DEPTH	2600	PERF.	2108	-	2163			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID -> 121775	COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL	DEPTH	2600	PERF.	2225	-	2328			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MURRAY		WELL #:		1	RRCID -> 123127	COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL	DEPTH	2500	PERF.	2153	-	2290			
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID -> 124339	COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL	DEPTH	2450	PERF.	2151	-	2213			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640											
SLUSHER		WELL #:		1	RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284				
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	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-	
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-	
09	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
10	0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-			-0-	
11	0	16	-0-	16	26	16	2			N	-0-			-0-	

WILLIAMS		WELL #:		7	RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202				
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-			-0-	
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-	
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-	
10	0	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-			-0-	
11	0	24	-0-	24	71	24	2			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				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-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				
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-	
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-	
09	0	101	-0-	101	101	101	2			N	-0-			-0-	
10	0	106	-0-	106	207	106	2			N	-0-			-0-	
11	0	100	-0-	100	307	100	2			N	-0-			-0-	

BRATTEN RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 078928		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4470 - 4780				
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-	
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			-0-	
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-			-0-	
09	0	350	-0-	350	350	350	2			N	-0-			-0-	
10	0	364	-0-	364	714	364	2			N	-0-			-0-	
11	0	308	-0-	308	1022	308	2			N	-0-			-0-	

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		11609 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489													
ZACH -A-		WELL #:		3	RRCID -> 221653		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 4485		PERF. 3825 - 4091				
06	1380 N	1262	-0-	-118	-0-	1259	2	3	9	N	3			40	
07	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1300	2			N	-0-			40	
08	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1326	2	2	9	N	2			42	
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	2	2	9	N	2			44	
10	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1285	2	1	9	N	1			45	
11	0	1195	-0-	1195	1195	1176	2	19	9	N	17			62	

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. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		240 N	121	-0-	-119	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07		248 N	70	-0-	-178	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
BOWDEN					WELL #: 1	RRCID -> 219830		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH		4603 PERF. 4203 - 4209					
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11		0	683	-0-	683	-0-	683	3			N	-0-					-0-
MOSAIC OIL LLC					589978												
ASHLEY					WELL #: 9502	RRCID -> 158816		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH		4414 PERF. 4215 - 4224					
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
ASHLEY					WELL #: 9601	RRCID -> 160603		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 3994 - 4098					
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	422					N	-0-					10
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	422					N	-0-					10
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	422					N	-0-					10
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	422					N	-0-					10
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	422					N	-0-					10
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	422					N	-0-					10
ROLLO RESOURCES, LLC					726791												
GILBERT W1					WELL #: 1W	RRCID -> 203459		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH		4564 PERF. 4246 - 4252					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC					743223												
RINGO-WELLS					WELL #: 1	RRCID -> 197293		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH		4560 PERF. 4076 - 4084					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	
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	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	195	3	Y	1	1						93	
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	224	3	Y	1	1						94	
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	231	3	Y	1	1						95	
09	0	287	-0-	287	287	287	287	108	1	177	3	Y	2	2						97	
10	0	292	-0-	292	579	579	579	68	1	223	3	Y	1	1						98	
11	0	304	-0-	304	883	883	883	68	1	223	3	Y	12	12						110	
								13	9												
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			
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-						-0-	
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-						-0-	
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-						-0-	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-	-0-						-0-	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-	-0-						-0-	
11	0	202	-0-	202	202	202	202	202	3			N	-0-	-0-						-0-	
DEEP CREEK												WELL #: 1		RRCID -> 219823		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502			
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-						-0-	
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-						-0-	
08	13 N	1	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-						-0-	
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-	-0-						-0-	
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-	-0-						-0-	
11	0	163	-0-	163	163	163	163	163	3			N	-0-	-0-						-0-	
CANYON VIEW												WELL #: 8		RRCID -> 221612		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-						-0-	
07	11 N	2	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-						-0-	
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-						-0-	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-	-0-						-0-	
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-	-0-						-0-	
11	0	417	-0-	417	417	417	417	417	3			N	-0-	-0-						-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY												878925									
WHARTON, AZEL												WELL #: 1		RRCID -> 120702		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616			
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	153	3	Y	-0-	-0-						-0-	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	161	3	Y	-0-	-0-						-0-	
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	163	3	Y	-0-	-0-						-0-	
09	0	224	-0-	224	224	224	224	85	1	139	3	Y	-0-	-0-						-0-	
10	0	237	-0-	237	461	461	461	55	1	182	3	Y	-0-	-0-						-0-	
11	0	237	-0-	237	698	698	698	55	1	182	3	Y	-0-	-0-						-0-	

BRAZOS (PREGNANT SHALE)													11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC													147849								
PETTY, BETTIE ESTATE													WELL #: 6		RRCID -> 236756		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2						N	-0-							-0-
07		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2						N	-0-							-0-
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2						N	-0-							-0-
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2						N	-0-							-0-
10		0	840	-0-	840	840	840 2						N	-0-							-0-
11		0	778	-0-	778	1618	778 2						N	-0-							-0-
BRAZOS (STRAWN)													11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BAJA PRODUCTION													044650								
WHITE RANCH													WELL #: 1		RRCID -> 154925		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201							N	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201							N	NO RPT							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201							N	NO RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201							N	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201							N	NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201							N	NO RPT							-0-
BRAZOS OPERATING LLC													100639								
JACKSON, E. L.													WELL #: 1		RRCID -> 017373		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	31							N	-0-							-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	31							N	-0-							-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	31							N	-0-							-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	31							N	-0-							-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	31							N	-0-							-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	31							N	-0-							-0-
JACKSON, E. L.													WELL #: 2		RRCID -> 032812		COMPL. DATE 01/29/1964		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919		
06	14B	DENY	90	-0-	90	1040	90 2						N	-0-							-0-
07	14B	DENY	95	-0-	95	1135	95 2						N	-0-							-0-
08	14B	DENY	74	-0-	74	1209	74 2						N	-0-							-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1209							N	-0-							-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1209							N	-0-							-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1209							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		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-							-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-							-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3						N	-0-							-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3						N	-0-							-0-
11		0	20	-0-	20	20	20 3						N	-0-							-0-
CV-S													WELL #: 7		RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818		
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3						N	-0-							-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-							-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-							-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3						N	-0-							-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3						N	-0-							-0-
11		0	67	-0-	67	67	67 3						N	-0-							-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
CV-S		WELL #:		14	RRCID -> 212278		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL	DEPTH	2902 PERF.	2804 - 2849	
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	32	32	3		N	-0-			-0-
CV-S		WELL #:		11	RRCID -> 222027		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL	DEPTH	2934 PERF.	2826 - 2867	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11	0	108	-0-	108	108	108	3		N	-0-			-0-
CV-S		WELL #:		12	RRCID -> 223835		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL	DEPTH	2964 PERF.	2830 - 2865	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CV-S		WELL #:		13	RRCID -> 232479		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL	DEPTH	2970 PERF.	2811 - 2856	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		WELL #:		767544	RRCID -> 234604		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL	DEPTH	3011 PERF.	2874 - 2888	
MARSHALL, ED				1									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)		WELL #:		11611 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
MOAIC OIL LLC				589978									
MESSER, ROBERT D.		WELL #:		1	RRCID -> 096245		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL	DEPTH	4450 PERF.	3970 - 3976	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	532				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	532				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	532				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	532				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	532				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	532				N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADD0)			11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC			100639											
GILBERT,A.B. UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 060459		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 4464		PERF. N/A			
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
GILBERT,A.B. UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 060460		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4600		PERF. N/A			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LADD-HERRING			WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A			
06	14B	DENY	30	-0-	30	313	30	2		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	62	-0-	62	375	62	2		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	62	-0-	62	437	62	2		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	437				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	437				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	437				N	-0-			-0-
ODOM, J. L.			WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TAYLOR			WELL #: 3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848		PERF. N/A			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LADD-CARR "M"			WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4251 - 4282			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LADD-CARR "K"			WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4246 - 42521			
06	14B2	EXT	179	-0-	179	971	179	2		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	156	-0-	156	1127	156	2		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	161	-0-	161	1288	161	2		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1288				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	317	-0-	317	1605	317	2		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	310	-0-	310	1915	310	2		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	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
GILBERT-HAGLER		WELL #:		1	RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 3799 - 3819						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13	
SIGLEY-SPENCER		WELL #:		1	RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 5096		PERF. 4244 - 4278						
06	14B2 EXT	111	-0-	111	540	111	2					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	124	-0-	124	664	124	2					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	120	-0-	120	784	120	2					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	784							N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	185	-0-	185	969	185	2					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	184	-0-	184	1153	184	2					N	-0-			-0-	
LADD-CARR "K"		WELL #:		3	RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4293 - 4297						
06	14B2 EXT	70	-0-	70	271	70	2					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	65	-0-	65	336	65	2					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	65	-0-	65	401	65	2					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	401							N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	67	-0-	67	468	67	2					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	55	-0-	55	523	55	2					N	-0-			-0-	
ECHO PRODUCTION, INC.		240125															
MARTIN, R.P. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 068646		COMPL. DATE 09/11/1976		TOTAL DEPTH 4725		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID -> 074758		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 4630		PERF. N/A						
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2					N	-0-			-0-	
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2					N	-0-			-0-	
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2					N	-0-			-0-	
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2					N	-0-			-0-	
10	0	439	-0-	439	-0-	439	2					N	-0-			-0-	
11	0	452	-0-	452	-0-	891	452	2				N	-0-			-0-	

BRAZOS, EAST (CADD)													CNTY: PARKER	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.														
ZACH II														
WELL #: 2 RRCID -> 209065 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4034 - 4043														
M	ALLOW 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
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
11	0	588	-0-	588	588	588	2			N	-0-			-0-
ITX CORPORATION														
CARR, H. "B" UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863														
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-			172
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	10	1	19	3	N	-0-			172
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	3	N	-0-			172
09	0	24	-0-	24	24	1	1	23	3	N	-0-			172
10	52 N	28	-0-	-24	-0-	2	1	26	3	N	-0-			172
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-			172
CARR, H., -E- UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282														
06	3000 N	3406	-0-	406	1262	1289	1	2117	3	N	-0-			-0-
07	5558 X	4296	-0-	-1262	-0-	1517	1	2779	3	N	-0-			-0-
08	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	1089	1	2610	3	N	-0-			-0-
09	0	1328	-0-	1328	1328	34	1	1294	3	N	-0-			-0-
10	2729 X	1401	-0-	-1328	-0-	94	1	1307	3	N	-0-			-0-
*11	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	84	1	1208	3	N	-0-			-0-
CARR, H., -F- UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332														
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	59	1	97	3	N	-0-			-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	45	1	82	3	N	-0-			-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	350	1	838	3	N	-0-			-0-
09	0	1436	-0-	1436	1436	37	1	1399	3	N	-0-			-0-
10	2877 N	1441	-0-	-1436	-0-	97	1	1344	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	743	-0-	-277	-0-	48	1	695	3	N	-0-			-0-
CARR -J- UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351														
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	585	1	961	3	N	-0-			-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	564	1	1032	3	N	-0-			-0-
08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	469	1	1125	3	N	-0-			-0-
09	0	1504	-0-	1504	1504	38	1	1466	3	N	-0-			-0-
10	3100 X	1596	-0-	-1504	-0-	107	1	1489	3	N	-0-			-0-
*11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	83	1	1190	3	N	-0-			-0-
CARR -K- UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266														
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	3	N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	3	N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	3	N	-0-			-0-
09	0	22	-0-	22	22	1	1	21	3	N	-0-			-0-
10	66 N	44	-0-	-22	-0-	3	1	41	3	N	-0-			-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADD0)													CNTY: PARKER	
ITX CORPORATION														
GILBERT UNIT														
//CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 427179														
WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184														
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
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	780	1	1282	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	799	-0-	-286	-0-	282	1	517	3	N	-0-			-0-
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	585	1	1403	3	N	-0-			-0-
09	0	3601	-0-	3601	3601	92	1	3509	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	3417	-0-	317	3918	230	1	3187	3	N	-0-			-0-
*11	3000 N	2649	-0-	-351	3567	172	1	2477	3	N	-0-			-0-
GILBERT -A- UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832														
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	8	1	12	3	N	-0-			139
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	10	1	18	3	N	-0-			139
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-			139
09	0	24	-0-	24	-0-	1	1	23	3	N	-0-			139
10	47 N	23	-0-	-24	-0-	2	1	21	3	N	-0-			139
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-			139
J-TEC PRODUCTION, LLC														
BENNETT														
427406														
WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198														
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-
11	0	683	-0-	683	683	683	3			N	-0-			-0-
CANYON VIEW														
WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930														
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
11	0	75	-0-	75	75	75	3			N	-0-			-0-
CANYON VIEW														
WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940														
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
11	0	193	-0-	193	193	193	3			N	-0-			-0-
PEBA OIL & GAS, INC.														
WILLIAMS														
648640														
WELL #: 1L RRCID -> 159879 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023														
06	510 N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
09	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-			-0-
10	0	437	-0-	437	437	437	2			N	-0-			-0-
11	0	513	-0-	513	950	513	2			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
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		
M	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
CHENAULT "A"		WELL #:		1 T	RRCID -> 017375		COMPL. DATE 01/01/1961		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
LADD-TAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223									
ACME BRICK CO.		WELL #:		1	RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRAZOS, EAST (CADD0) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. COURTNEY													//CONT.// 11611 400 817555			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER					
WELL #: 1													RRCID -> 071582			COMPL. DATE 05/25/1977			TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A								
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							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
ODOM-LOE													WELL #: 1			RRCID -> 071583			COMPL. DATE 05/24/1977			TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A					
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2				N	-0-						-0-							
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2				N	-0-						-0-							
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2				N	-0-						-0-							
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2				N	-0-						-0-							
10	0		409	-0-	-0-	409	-0-	409	2				N	-0-						-0-							
11	0		769	-0-	-0-	769	-0-	769	2				N	-0-						-0-							
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC WRIGHT, GEORGE A.													822615			WELL #: 1			RRCID -> 062689			COMPL. DATE 06/10/1975			TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A		
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-						-0-							
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-						-0-							
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-						-0-							
09	60	N	50	-0-	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-						-0-							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
UPHAM OIL & GAS COMPANY U 2 RANCH													878925			WELL #: 3			RRCID -> 097881			COMPL. DATE 09/21/1981			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						32							
XTO ENERGY INC. SEARS, MARIE													945936			WELL #: 1 T			RRCID -> 059602			COMPL. DATE 12/28/1973			TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-							
BRAZOS, EAST (CADD0, UPPER) BAJA PRODUCTION JACKSON													11611 521 044650			ASSOCIATED			49B			CNTY: PARKER					
WELL #: 3													RRCID -> 104562			COMPL. DATE 11/01/1982			TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							

BRAZOS, EAST (CADD0, UPPER)				//CONT.//	11611 521	ASSOCIATED				49B				CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925													
U 2 RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 129780		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 4627		PERF. 3980 - 4040						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	3	Y	-0-						-0-	
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	32	1	5	3	Y	-0-						-0-	
08	89 R	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	-0-						-0-	
09	0	36	-0-	36	36	6	1	30	3	Y	-0-						-0-	
10	0	68	-0-	68	104	21	1	47	3	Y	-0-						-0-	
11	0	68	-0-	68	172	21	1	47	3	Y	-0-						-0-	

RANCH HOUSE				WELL #:	1	RRCID -> 291688		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 3925 - 3951						
06	210 #	80	-0-	-130	-0-	10	1	70	3	N	-0-						-0-	
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-						-0-	
08	294 R	294	-0-	-0-	-0-	45	1	249	3	N	-0-						-0-	
09	0	86	-0-	86	86	13	1	73	3	N	-0-						-0-	
10	0	435	-0-	435	521	122	1	271	3	N	38						38	
						42	9											
11	0	414	-0-	414	935	122	1	271	3	N	19						57	
						21	9											

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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-						14	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-						14	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-						14	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-						14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-						14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-						14	

WHITE MINES - KATY				WELL #:	1	RRCID -> 141027		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 4656		PERF. 3780 - 3786						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	65	-0-	65	333	65	2			N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	21	-0-	21	354	21	2			N	-0-						-0-	

J-TEC PRODUCTION, LLC					427406													
FLINN -A-				WELL #:	2	RRCID -> 262345		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3733 - 3900						
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-						-0-	
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-						-0-	
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-						-0-	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-						-0-	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-						-0-	
11	0	379	-0-	379	379	379	3			N	-0-						-0-	

SAGE NATURAL RESOURCES LLC					743223													
GILBERT, A. B. UNIT NO 1				WELL #:	1A	RRCID -> 135114		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 4386		PERF. 3776 - 3794						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)				//CONT.//	11611 610	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				//CONT.//	743223														
HERRING				WELL #:	1	RRCID -> 148633		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 3886		PERF. 3816 - 3834							
M	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925														
LOBO					WELL #:	1	RRCID -> 169852		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 3787 - 3812						
06	DLQ	G-10	318	-0-	318	318	39	1	279	3	Y	-0-						-0-	
07	DLQ	G-10	775	-0-	775	1093	671	1	104	3	Y	-0-						-0-	
08	1000	N	582	-0-	-418	675	89	1	493	3	Y	-0-						-0-	
09			142	-0-	142	817	22	1	120	3	Y	-0-						-0-	
10			16	-0-	16	833	5	1	11	3	Y	-0-						-0-	
11			16	-0-	16	849	5	1	11	3	Y	-0-						-0-	
BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)					11611 625	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC					100639														
LADD-CARR "M"					WELL #:	2	RRCID -> 082651		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4694 - 4700						
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0		-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						
06	14B2	EXT	60	-0-	60	254	60	2			N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	55	-0-	55	309	55	2			N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	55	-0-	55	364	55	2			N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	364					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	131	-0-	131	495	131	2			N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	127	-0-	127	622	127	2			N	-0-						-0-	
BRAZOS, EAST (STRAWN)					11611 750	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC					100639														
TAYOLR					WELL #:	2	RRCID -> 068713		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4475		PERF. N/A						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-	
11	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						
06	14B	DENY	60	-0-	60	B	611	60	2		N	-0-						-0-	
07	14B	DENY	67	-0-	67	B	678	67	2		N	-0-						-0-	
08	14B	DENY	65	-0-	65	B	743	65	2		N	-0-						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					743														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	743				N	-0-						-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	743				N	-0-						-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	743				N	-0-						-0-	

BRAZOS, EAST (STRAWN)			//CONT.//			11611 750			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC						726791																	
CHENAULT "A"			WELL #:			1 C			RRCID -> 017396			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH			4531 PERF. 1912 - 2034		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
06		T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-													-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		T. A.	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-				

SEARS MARIE UNIT			WELL #:			1 C			RRCID -> 059601			COMPL. DATE 12/28/1973			TOTAL DEPTH			4700 PERF. 2928 - 0					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																	
03	14B	DENY	9	-0-		9 B	128		9	2			N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	12	-0-		12 B	140		12	2			N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	10	-0-		10 B	150		10	2			N	-0-					-0-				
06	14B	DENY	12	-0-		12 B	162		12	2			N	-0-					-0-				
07	14B	DENY	15	-0-		15 B	177		15	2			N	-0-					-0-				
08	14B	DENY	17	-0-		17 B	194		17	2			N	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						194																	
09	14B	DENY	15	-0-		15 B	209		15	2			N	-0-					-0-				
10	14B	DENY	12	-0-		12 B	221		12	2			N	-0-					-0-				
11	14B	DENY	12	-0-		12 B	233		12	2			N	-0-					-0-				

GILBERT, J D			WELL #:			1			RRCID -> 084683			COMPL. DATE 08/30/1979			TOTAL DEPTH			4556 PERF. 2352 - 2356					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-				

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)						11611 800			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HOOD								
ROLLO RESOURCES, LLC						726791																	
GILBERT, FAYE			WELL #:			1			RRCID -> 124411			COMPL. DATE 05/25/1987			TOTAL DEPTH			4600 PERF. 1980 - 1989					
06	10	N	10	-0-		-0-	-0-		10	2			N	-0-					-0-				
07	8	N	8	-0-		-0-	-0-		8	2			N	-0-					-0-				
08	11	N	11	-0-		-0-	-0-		11	2			N	-0-					-0-				
09	0		12	-0-		12	12		12	2			N	-0-					-0-				
10	0		14	-0-		14	26		14	2			N	-0-					-0-				
11	0		9	-0-		9	35		9	2			N	-0-					-0-				

BRANSON, H.L.			WELL #:			2			RRCID -> 125371			COMPL. DATE 08/18/1987			TOTAL DEPTH			4801 PERF. 2152 - 2174					
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-				

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)				//CONT.//	11611 800	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HOOD						
ROLLO RESOURCES, LLC				//CONT.//	726791															
BRANSON, H. L.				WELL #:	1A	RRCID ->	126472	COMPL. DATE	12/10/1987	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	2144	-	2152				
M	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	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SAGE NATURAL RESOURCES LLC					743223															
GILBERT, A. B.				WELL #:	4A	RRCID ->	144928	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL	DEPTH	2200	PERF.	2019	-	2113				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BRAZOS EAST (STRAWN 2275)					11611 850	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER						
MOSAIC OIL LLC					589978															
BARNES				WELL #:	1	RRCID ->	193319	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL	DEPTH	2539	PERF.	2258	-	2271				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	

UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925															
HARGIS				WELL #:		RRCID ->	190619	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL	DEPTH	4553	PERF.	1970	-	2069				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
11	P&A COND	-0-	-0-	-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		
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
GILBERT W8										WELL #:	8W	RRCID -> 186425	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2428 -	2544		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)										11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC										147849									
PETTY, BETTIE ESTATE										WELL #:	2	RRCID -> 158852	COMPL. DATE 03/21/1997	TOTAL DEPTH	4261	PERF. 2065 -	2137		
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-						-0-	
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-						-0-	
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2				N	-0-						-0-	
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2				N	-0-						-0-	
10	0	354	-0-	-0-	-0-	354	2				N	-0-						-0-	
11	0	133	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-						-0-	
PETTY, BETTY ESTATE										WELL #:	1	RRCID -> 190166	COMPL. DATE 01/06/2002	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2139 -	2160		
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2				N	-0-						-0-	
07	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2				N	-0-						-0-	
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2				N	-0-						-0-	
09	300 N	46	-0-	-254	-0-	46	2				N	-0-						-0-	
10	0	290	-0-	-290	-0-	290	2				N	-0-						-0-	
11	0	317	-0-	-317	-0-	607	2				N	-0-						-0-	
BETTIE PETTY ESTATE										WELL #:	4 A	RRCID -> 198488	COMPL. DATE 11/01/2003	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2022 -	2136		
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-						-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
PETTY, BETTY ESTATE										WELL #:	5	RRCID -> 202648	COMPL. DATE 04/22/2004	TOTAL DEPTH	4066	PERF. 2200 -	2201		
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-						-0-	
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2				N	-0-						-0-	
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-						-0-	
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2				N	-0-						-0-	
10	0	213	-0-	-213	-0-	213	2				N	-0-						-0-	
11	0	144	-0-	-144	-0-	357	2				N	-0-						-0-	

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)												CNTY: PALO PINTO												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC																								
PETTY, BETTIE ESTATE																								
				//CONT.//	11625 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY														
				//CONT.//	147849																			
				WELL #:	7	RRCID -> 209100				COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 3384	PERF. 1873 - 1932										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
									AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC												197689												
JANA												WELL #: 1				RRCID -> 195773			COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 2932	PERF. 2152 - 2255	
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	224	3	N	-0-				-0-						
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	192	3	N	-0-				-0-						
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	23	1	105	3	N	-0-				-0-						
09	0		113	-0-	113	113	20	1	93	3	93	3	N	-0-				-0-						
10	0		118	-0-	118	231	21	1	97	3	97	3	N	-0-				-0-						
11	0		122	-0-	122	353	28	1	94	3	94	3	N	-0-				-0-						
SANDY												WELL #: 1				RRCID -> 198412			COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 3351	PERF. 2162 - 2216	
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	185	3	N	-0-				-0-						
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	46	1	200	3	N	-0-				-0-						
08	217	N	129	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	23	1	106	3	N	-0-				-0-						
09	0		140	-0-	140	140	25	1	115	3	115	3	N	-0-				-0-						
10	0		144	-0-	144	284	26	1	118	3	118	3	N	-0-				-0-						
11	0		153	-0-	153	437	35	1	118	3	118	3	N	-0-				-0-						
RIO BRAZOS												WELL #: 1				RRCID -> 199323			COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 2812	PERF. 2143 - 2246	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
JANA												WELL #: 2				RRCID -> 204750			COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 2812	PERF. 2197 - 2242	
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	538	3	N	-0-				-0-						
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	439	3	N	-0-				-0-						
08	496	N	322	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	57	1	265	3	N	-0-				-0-						
09	0		277	-0-	277	277	49	1	228	3	228	3	N	-0-				-0-						
10	0		283	-0-	283	560	50	1	233	3	233	3	N	-0-				-0-						
11	0		277	-0-	277	837	63	1	214	3	214	3	N	-0-				-0-						
RIO BRAZOS "A"												WELL #: 1				RRCID -> 215654			COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 2815	PERF. 2174 - 2296	
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	185	3	N	-0-				-0-						
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	153	3	N	-0-				-0-						
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	289	3	N	-0-				-0-						
09	0		363	-0-	363	363	64	1	299	3	299	3	N	-0-				-0-						
10	0		369	-0-	369	732	65	1	304	3	304	3	N	-0-				-0-						
11	0		369	-0-	369	1101	84	1	285	3	285	3	N	-0-				-0-						

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689								
EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID -> 227477		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 2321 - 2577	
M	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAND VALLEY "A"		WELL #:		2	RRCID -> 234407		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 4671		PERF. 2241 - 2311	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 1	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAND VALLEY 'D'		WELL #:		5	RRCID -> 275927		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 3014		PERF. 2148 - 2253	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAND VALLEY 'E'		WELL #:		6	RRCID -> 278437		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2231 - 2260	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)				11700 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.				003646								
ALLEN		WELL #:		1	RRCID -> 135234		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 4169		PERF. 3772 - 3778	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS		WELL #:		1	RRCID -> 189013		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 4889		PERF. 2440 - 2448	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)										//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC												147849								
WHARTON										WELL #:		1	RRCID -> 221513		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH		5054 PERF. 4269 - 4302	
M	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		
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N		-0-					103		
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N		-0-					103		
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N		-0-					103		
09		390 N	111	-0-	-279	-0-	111	2			N		-0-					103		
10		0	74	-0-	74	-0-	74	2			N		-0-					103		
11		0	411	-0-	411	485	411	2			N		-0-					103		
DUNLAP-CHESTNUT										WELL #:		2	RRCID -> 221519		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH		4999 PERF. 4207 - 4221	
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N		-0-					-0-		
07		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N		-0-					-0-		
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N		-0-					-0-		
09		570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N		-0-					-0-		
10		0	305	-0-	305	305	305	2			N		-0-					-0-		
11		0	464	-0-	464	769	464	2			N		-0-					-0-		
DUNLAP-CHESNUT										WELL #:		1	RRCID -> 245199		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH		4942 PERF. 4014 - 4276	
06		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2577	2	1	9	N		1					84		
07		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2717	2	1	9	N		1					85		
08		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2751	2	1	9	N		1					86		
09		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2533	2	1	9	N		1					87		
10		0	2217	-0-	2217	2217	2216	2	1	9	N		1					88		
11		0	1962	-0-	1962	4179	1961	2	1	9	N		1					89		
DUNLAP-CHESNUT										WELL #:		3	RRCID -> 245209		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH		4938 PERF. 4018 - 4233	
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N		2					43		
07		341 N	273	-0-	-68	-0-	271	2	2	9	N		2					45		
08		212 N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N		2					47		
09		390 N	160	-0-	-230	-0-	158	2	2	9	N		2					49		
10		0	247	-0-	247	247	245	2	2	9	N		2					51		
*11		348 N	101	-0-	-247	-0-	99	2	2	9	N		2					53		
PETTY, BETTIE ESTATE										WELL #:		4	RRCID -> 246805		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH		4936 PERF. 4211 - 4217	
06		660 N	265	-0-	-395	-0-	265	2			N		-0-					-0-		
07		589 N	157	-0-	-432	-0-	157	2			N		-0-					-0-		
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N		-0-					-0-		
09		270 N	21	-0-	-249	-0-	21	2			N		-0-					-0-		
10		0	735	-0-	735	735	735	2			N		-0-					-0-		
11		0	998	-0-	998	1733	998	2			N		-0-					-0-		
DUNLAP CHESNUT										WELL #:		4	RRCID -> 255437		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH		4275 PERF. 3980 - 3994	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68					N		-0-					-0-		
07	14B2	EXT	45	-0-	45	113	45	2			N		-0-					-0-		
08	113		-0-	-0-	-113	-0-					N		-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-		

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689									
SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
EDMONDSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 236985 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228									
06	120 N	49	-0-	-71	-0-	10	1	39 3	N
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103 3	N
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	24	1	110 3	N
09	0	114	-0-	114	114	20	1	94 3	N
10	0	114	-0-	114	228	20	1	93 3	N
						1	9		
11	0	168	-0-	168	396	38	1	130 3	N
EDMONDSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 237655 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390									
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	45	1	182 3	N
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	36	1	156 3	N
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	35	1	161 3	N
09	0	181	-0-	181	181	32	1	149 3	N
10	0	186	-0-	186	367	33	1	153 3	N
11	0	184	-0-	184	551	42	1	142 3	N
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 238245 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)												CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC																		
EDMONDSON "D"																		
WELL #: 5																		
RRCID -> 242522																		
COMPL. DATE 03/28/2008																		
TOTAL DEPTH 4647																		
PERF. 4148 - 4151																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						18
EDMONDSON "G"																		
WELL #: 9																		
RRCID -> 260341																		
COMPL. DATE 05/13/2019																		
TOTAL DEPTH 4567																		
PERF. 4092 - 4096																		
06	1320 N	758	-0-	-562	-0-	151	1	607	3	Y		-0-						33
07	1364 N	1191	-0-	-173	-0-	221	1	970	3	Y		-0-						33
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	250	1	1160	3	Y		-0-						33
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	227	1	1067	3	Y		-0-						33
10	0	1326	-0-	1326	1326	235	1	1091	3	Y		-0-						33
11	0	571	-0-	571	1897	130	1	441	3	Y		-0-						33
MURPHY-STONE UNIT 1																		
WELL #: 2																		
RRCID -> 267481																		
COMPL. DATE 09/12/2012																		
TOTAL DEPTH 4600																		
PERF. 3974 - 3986																		
06	5520 X	5513	-0-	-7	-0-	5503	3	10	9	N		9						120
07	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5941	3	17	9	N		15						135
08	5952 X	4936	-0-	-1016	-0-	4934	3	2	9	N		2						137
09	0	5132	-0-	5132	5132	5119	3	13	9	N		12						149
10	0	4912	-0-	4912	10044	4912	3			N		-0-						149
11	0	6481	-0-	6481	16525	504	1	5943	3	N		31						180
															34	9		
WOOD, VIRGINIA																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 273278																		
COMPL. DATE 04/08/2014																		
TOTAL DEPTH 4458																		
PERF. 3975 - 4150																		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
EDMONDSON 'F'																		
WELL #: 8																		
RRCID -> 274073																		
COMPL. DATE 11/01/2012																		
TOTAL DEPTH 4701																		
PERF. 4326 - 4332																		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	9	1				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
J-TEC OPERATING, LLC																		
ALLEN, MARCUS																		
WELL #: 1																		
RRCID -> 135388																		
COMPL. DATE 07/16/1990																		
TOTAL DEPTH 3850																		
PERF. 3794 - 3800																		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964													
FORD, BUSTER WELL #: 2A RRCID -> 152833 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 3740													
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	AMT CODE	EOM
													BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2022 - WELL PLUGGED 7/21/2022													
BRECKENRIDGE, SE (DUFFER) 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BRICO OIL, INC. 091040													
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090													
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			84
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			84
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			84
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			84
10	0	940	-0-	940	940	940	2		N	-0-			84
*11	1646 N	706	-0-	-940	-0-	706	2		N	-0-			84
DELTA OIL & GAS LTD. 213703													
PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150													
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-			-0-
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3		N	-0-			-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10	0	354	-0-	354	354	354	3		N	-0-			-0-
11	0	261	-0-	261	615	261	3		N	-0-			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726													
HOPE, J. W. -C- WELL #: 1 RRCID -> 090918 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
11	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													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
BRECKIE (CONGL. 4150) 11723 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS													
KRAMER OPERATING, LLC 476586													
LACY, BRECKIE E. WELL #: 1 RRCID -> 042804 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A													
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2 9	N	2			163
07	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			163
08	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			163
09	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			163
10	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			163
11	0	308	-0-	308	308	308	3		N	-0-			163

BRIDGES (STRAWN)				11923 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PALO PINTO						
BRIDGES, TRAVIS DELBERT				091350															
BRIDGES, L. L.				WELL #:	6D	RRCID -> 111186		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH		1897 PERF. 1358 - 1363							
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BRITTON (MISSISSIPPIAN)				12074 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.				786408									
MCDONALD, J. M. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	143334	COMPL. DATE	10/13/1980	TOTAL DEPTH	4489	PERF. 4472 -	4482
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2 9	Y	2	2 8		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
10	0	123	-0-	123	123	120	3	3 9	Y	3	3 8		-0-
11	0	123	-0-	123	246	123	3		Y	-0-			-0-

BROOKE (DUFFER)				12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782									
COZART "2259"				WELL #:	1	RRCID -> 213053	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4117	PERF.	3912 -	3940
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			17
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			17
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			17
09	0		378	-0-	378	378	378	2	N	-0-			17
10	0		448	-0-	448	826	448	2	N	-0-			17
11	0		425	-0-	425	1251	425	2	N	-0-			17

GERALD LOUDDER				WELL #:	1	RRCID -> 217813	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH 4066	PERF. 3870 - 3950
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2022 - WELL PLUGGED 7/26/2022									

LOUDDER, GERALD		WELL #:		2	RRCID ->	246475	COMPL.	DATE	03/01/2009	TOTAL	DEPTH	4051	PERF.	3900	-	3930
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2		N	-0-						-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-						-0-
08	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2		N	-0-						-0-
09	0	351	-0-	351	351	351	2		N	-0-						-0-
10	0	199	-0-	199	550	199	2		N	-0-						-0-
11	0	327	-0-	327	877	327	2		N	-0-						-0-

COZART "2259"				WELL #:	2	RRCID ->	262344	COMPL.	DATE	01/02/2011	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3896	-	3932
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-						59
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					61
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	627	2	4	9	N	4					65
09	0		545	-0-	545	545	545	2			N	-0-					65
10	0		561	-0-	561	1106	561	2			N	-0-					65
11	0		441	-0-	441	1547	439	2	2	9	N	2					67

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782										
RANEY '2255'		WELL #:		1	RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH		4060 PERF. 3870 -	3894		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-			140
07	496 N	418	-0-	-78	-0-	414	2	4	9	N	4			144
08	496 N	417	-0-	-79	-0-	415	2	2	9	N	2			146
09	0	397	-0-	397	397	397	2			N	-0-			146
10	0	465	-0-	465	862	465	2			N	-0-			146
11	0	420	-0-	420	1282	414	2	6	9	N	5			151
GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH		4080 PERF. 3946 -	3962		
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			27
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	353	2	32	9	N	29			56
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	400	2	21	9	N	19			75
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	0	404	-0-	404	404	356	2	48	9	N	44			119
GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH		4030 PERF. 3892 -	3908		
06	480 N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-			-0-
07	496 N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
09	0	546	-0-	546	546	546	2			N	-0-			-0-
10	0	536	-0-	536	1082	536	2			N	-0-			-0-
11	0	369	-0-	369	1451	369	2			N	-0-			-0-
ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID -> 269833		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 3882 -	3902		
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
09	0	431	-0-	431	431	431	2			N	-0-			-0-
10	0	532	-0-	532	963	532	2			N	-0-			-0-
11	0	492	-0-	492	1455	492	2			N	-0-			-0-
ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID -> 285467		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH		4062 PERF. 3914 -	3926		
06	1440 N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2			N	-0-			2
07	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	1267	2			N	-0-			2
08	1364 N	1229	-0-	-135	-0-	1229	2			N	-0-			2
09	0	1110	-0-	1110	1110	1110	2			N	-0-			2
10	0	1441	-0-	1441	2551	1441	2			N	-0-			2
11	0	1268	-0-	1268	3819	1268	2			N	-0-			2
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685												
SHELTON, W. F. & CLEONE		WELL #:		1	RRCID -> 017404		COMPL. DATE 03/05/1963		TOTAL DEPTH		1166 PERF. 1116 -	1166		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.//										12195 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.//										112685									
HENDERSON, LEWIS & EMMA										WELL #: 1		RRCID -> 030596		COMPL. DATE 04/28/1961		TOTAL DEPTH 1182		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622									
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.										WELL #: 1		RRCID -> 017403		COMPL. DATE 02/10/1961		TOTAL DEPTH 1178		PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
CONNAWAY										WELL #: 2		RRCID -> 067885		COMPL. DATE 06/26/1976		TOTAL DEPTH 1310		PERF. 1180 -	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	T. A.	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
KING, ALAN D. CRENSHAW										463803									
										WELL #: 1		RRCID -> 069964		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 1189		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/04/2023									
FUNDERBURK										WELL #: 3		RRCID -> 073797		COMPL. DATE 07/21/1976		TOTAL DEPTH 1460		PERF. N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										01/05/2023									

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.//															12195 500					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: BROWN				
R & D OPERATING, INC.															685874																			
HENDERSON															WELL #: 3					RRCID -> 069962					COMPL. DATE 10/06/1976					TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A				
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														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
11	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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.															828317																			
MCNURLEN															WELL #: 1					RRCID -> 081181					COMPL. DATE 03/19/1979					TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
FRY, ZELMA															WELL #: 1					RRCID -> 081255					COMPL. DATE 01/09/1979					TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
FRY, ZELMA															WELL #: 2					RRCID -> 081298					COMPL. DATE 02/23/1979					TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
MCNURLEN															WELL #: 3					RRCID -> 083572					COMPL. DATE 06/29/1972					TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-															

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																				
TEJAS JACK SALES, INC. 841296																				
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 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	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2023																				

BROOKESMITH, E (MARBLE FALLS REEF)				12196 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROWN		
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298					
GRELLE, D.				WELL #:	1	RRCID -> 054932	COMPL. DATE 07/20/1969	TOTAL DEPTH	1240 PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/21/2022	-	WELL PLUGGED	12-21-22		

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 070326	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH	1445	PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/15/2022						

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 107983	COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH 1440	PERF. 1298 - 1408
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2022									

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

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

BROOKESMITH, E (MARBLE FALLS REEF) // CONT. // 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN									
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. // CONT. // 140622									
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A									
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A									
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23		Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23		Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23		Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23		Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23		Y	NO RPT	-0-
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A									
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN									
BARNUM, STORMY G. 052920									
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532									
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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									
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 2	N	-0-	-0-
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-	-0-
08	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-	-0-
09	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-	-0-
10	0	60	-0-	60	60	60 2	N	-0-	-0-
11	0	49	-0-	49	109	49 2	N	-0-	-0-
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451									
06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-	-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-	-0-
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-	-0-
09	60 #	40	-0-	-20	-0-	40 2	N	-0-	-0-
10	62 #	31	-0-	-31	-0-	31 2	N	-0-	-0-
11	0	35	-0-	35	35	35 2	N	-0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851							
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID -> 237113		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3074 - 3096
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
06	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	-0-
07	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2		N	-0-	-0-
08	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-	-0-
09	270 #	106	-0-	-164	-0-	106	2		N	-0-	-0-
10	0	190	-0-	190	-0-	190	2		N	-0-	-0-
11	0	447	-0-	447	-0-	447	2		N	-0-	-0-
YATES, H. R.		WELL #:		1	RRCID -> 237119		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2757 - 2760
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"		WELL #:		3	RRCID -> 261304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH	3414	PERF. 2834 - 2838
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-	-0-
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		Y	-0-	-0-
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-	-0-
09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-	-0-
10	0	38	-0-	38	-0-	38	2		Y	-0-	-0-
11	0	63	-0-	63	-0-	63	2		Y	-0-	-0-
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"		WELL #:		5	RRCID -> 261491		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH	3379	PERF. 2832 - 2851
06	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-	-0-
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-	-0-
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-	-0-
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-
10	0	42	-0-	42	-0-	42	2		N	-0-	-0-
11	0	69	-0-	69	-0-	69	2		N	-0-	-0-
SRC-STOVER		WELL #:		2	RRCID -> 262054		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2812 - 2860
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2		N	-0-	20
07	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-	20
08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-	20
09	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-	20
10	0	1	-0-	1	-0-	1	2		N	-0-	20
11	0	-0-	-0-	-0-	-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
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2		Y	-0-	-0-
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		Y	-0-	-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-	-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-	-0-
10	0	44	-0-	44	-0-	44	2		Y	-0-	-0-
11	0	73	-0-	73	-0-	73	2		Y	-0-	-0-
BATES		WELL #:		4	RRCID -> 288662		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2867 - 2879
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-	-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-	-0-
10	0	35	-0-	35	-0-	35	2		N	-0-	-0-
11	0	29	-0-	29	-0-	64	2		N	-0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
BEAKLEY, HARRY L.				059785						
BEAKLEY, HARRY L.		WELL #:		1	RRCID -> 128654	COMPL. DATE 09/30/1988	TOTAL DEPTH	1017	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BGM PRODUCTION, LLC				068494						
PITZER, J. E.		WELL #:		4A	RRCID -> 171479	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH	2509	PERF. 2448 -	2452
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			-0-
07	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			-0-
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	2			-0-
11	0	16	-0-	16	49	16	2			-0-
PITZER, J. E.		WELL #:		5A	RRCID -> 171480	COMPL. DATE 05/27/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2436 -	2466
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			-0-
07	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			-0-
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	2			-0-
11	0	16	-0-	16	49	16	2			-0-
PITZER, J. E.		WELL #:		6A	RRCID -> 171481	COMPL. DATE 05/16/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2426 -	2434
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			-0-
07	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			-0-
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			-0-
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			-0-
10	0	34	-0-	34	34	34	2			-0-
11	0	17	-0-	17	51	17	2			-0-
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
HICKMAN, IDA R. "D"		WELL #:		2D	RRCID -> 253139	COMPL. DATE 12/13/1990	TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2265 -	2323
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			19
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			19
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			19
09	0	50	-0-	50	50	50	2			19
10	100 R	50	-0-	-50	-0-	50	2			19
11	0	50	-0-	50	50	50	2			19
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622						
HAYS, TOM "B"		WELL #:		1	RRCID -> 115904	COMPL. DATE 01/06/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2208 -	2304
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										//CONT.//		140622									
HAYS, TOM										WELL #:		2		RRCID -> 253370		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2293 - 2298	
M	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	
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HAYS, TOM										WELL #:		1		RRCID -> 272538		COMPL. DATE 09/23/1972		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2306 - 2312	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
CIRCLE D OIL & GAS, INC.										153608											
KELLER, C. A.										WELL #:		4		RRCID -> 155424		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 3066		PERF. 2812 - 2818	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24		
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24		
CONNER-MARRS COMPANY										172005											
LEACH, FRED "A"										WELL #:		1		RRCID -> 135159		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 725		PERF. 616 - 712	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
LEWIS, H.C.										WELL #:		1		RRCID -> 141959		COMPL. DATE 11/05/1991		TOTAL DEPTH 1572		PERF. 1526 - 1550	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BROWN COUNTY REGULAR CONNER-MARRS COMPANY NICHOLS "A"												12406 001 172005 WELL #: 1				ASSOCIATED RRCID -> 223822				49B COMPL. DATE 04/06/1978				TOTAL DEPTH 1952				CNTY: BROWN PERF. 1744 - 1832			
M O	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										
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24											
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24											
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24											
FURRY PRODUCING COMPANY PALMER, T. W.												291650 WELL #: 1 A				RRCID -> 045319				COMPL. DATE 09/21/1960				TOTAL DEPTH 2718				PERF. 2562 - 2680			
06	289	R	289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			289	2		N	-0-					-0-											
07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			275	2		N	-0-					-0-											
08	306	R	306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			306	2		N	-0-					-0-											
09	0		279	-0-	-0-	279	279	279			279	2		N	-0-					-0-											
10	0		300	-0-	-0-	300	579	579			300	2		N	-0-					-0-											
11	0		271	-0-	-0-	271	850	850			271	2		N	-0-					-0-											
GUTHRIE, HUBERT "A"												WELL #: 1A				RRCID -> 097640				COMPL. DATE 05/26/1978				TOTAL DEPTH 2493				PERF. 2402 - 2422			
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			106	2		N	-0-					-0-											
07	112	R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			112	2		N	-0-					-0-											
08	111	R	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			111	2		N	-0-					-0-											
09	0		96	-0-	-0-	96	96	96			96	2		N	-0-					-0-											
10	0		88	-0-	-0-	88	184	184			88	2		N	-0-					-0-											
11	0		103	-0-	-0-	103	287	287			103	2		N	-0-					-0-											
GUTHRIE, HUBERT "A"												WELL #: 2				RRCID -> 099651				COMPL. DATE 02/28/1982				TOTAL DEPTH 2485				PERF. 2378 - 2411			
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			106	2		N	-0-					-0-											
07	112	R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			112	2		N	-0-					-0-											
08	111	R	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			111	2		N	-0-					-0-											
09	0		96	-0-	-0-	96	96	96			96	2		N	-0-					-0-											
10	0		88	-0-	-0-	88	184	184			88	2		N	-0-					-0-											
11	0		103	-0-	-0-	103	287	287			103	2		N	-0-					-0-											
HENRY, FORD												WELL #: 1				RRCID -> 111632				COMPL. DATE 05/31/1984				TOTAL DEPTH 2500				PERF. 2424 - 2456			
06	196	R	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			196	2		N	-0-					-0-											
07	217	R	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			217	2		N	-0-					-0-											
08	212	R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			212	2		N	-0-					-0-											
09	0		166	-0-	-0-	166	166	166			166	2		N	-0-					-0-											
10	0		143	-0-	-0-	143	309	309			143	2		N	-0-					-0-											
11	0		156	-0-	-0-	156	465	465			156	2		N	-0-					-0-											
HALL, ANCIL HALL, ANCIL												345500 WELL #: 1				RRCID -> 102972				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 1075				PERF. 1052 - 1062			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
HALL, MURLIN KEITH				346804										
HALL, C.		WELL #:		2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF.	522 - 530		
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORNER, T. R.				400505										
HORNER, T. R.		WELL #:		1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF.	N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

MISSION ENERGY INC.				570410										
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	136363	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810										
BROOKS,D.		WELL #:		4	RRCID ->	105612	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	415 - 623		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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									
SPIVEY			WELL #:		1	RRCID -> 124630		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH		500	PERF.	420 - 500
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT			-0-
11	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
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROOKS, D.			WELL #:		2	RRCID -> 154405		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH		1320	PERF.	1249 - 1254
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARTIN, WILLIE B.			WELL #:		2	RRCID -> 154406		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH		688	PERF.	605 - 614
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022														
GUTHRIE, R.C.			WELL #:		4	RRCID -> 158652		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH		1256	PERF.	1206 - 1210
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR										CNTY: BROWN	
PETROLIA GROUP, L.L.C.											
SEWARD											

BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
R & D OPERATING, INC.			//CONT.//	685874						
NICHOLS, SAMMY LEE			WELL #:	1	RRCID ->	110336	COMPL. DATE	04/15/1984	TOTAL DEPTH	1862 PERF. 1742 - 1750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HARRIS ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	116199	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	2058 PERF. 1802 - 1808
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2022 - WELL PLUGGED 10/27/22										
HARRIS ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	122974	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	1915 PERF. 1770 - 1782
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REACH OIL WATKINS			WELL #:	1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730 PERF. 2630 - 2636
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				1	53
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				1	54
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				1	55
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				1	56
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				1	57
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				1	58
INCE			WELL #:	5	RRCID ->	281209	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2507 PERF. 2355 - 2368
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		-0-	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				-0-	-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				-0-	-0-
INCE			WELL #:	1	RRCID ->	281234	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	2700 PERF. 555 - 563
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		-0-	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				-0-	-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	-0-
11	4 #	-0-	-0-	-4	-0-				-0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
REACH OIL										//CONT.// 695802									
INCE										WELL #: 2		RRCID -> 281235		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2510 - 2524	
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	
06		30	#		4	-0-	-26	-0-		4	2		N	-0-				-0-	
07		31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-	
08		31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				-0-	
INCE										WELL #: 6		RRCID -> 281237		COMPL. DATE 03/29/1983		TOTAL DEPTH 2493		PERF. N/A	
06		30	#		4	-0-	-26	-0-		4	2		N	-0-				-0-	
07		31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-	
08		31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				-0-	
INCE										WELL #: 7		RRCID -> 281239		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2285 - 2295	
06		30	#		4	-0-	-26	-0-		4	2		N	-0-				-0-	
07		31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-	
08		31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				-0-	
INCE										WELL #: 3		RRCID -> 281315		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1606 - 1612	
06		30	#		5	-0-	-25	-0-		5	2		N	-0-				-0-	
07		31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-	
08		31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		5	#	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-				-0-	
INCE										WELL #: 4		RRCID -> 281324		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2344 - 2388	
06		30	#		7	-0-	-23	-0-		7	2		N	-0-				-0-	
07		31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-	
08		31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		7	#	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-				-0-	
INCE										WELL #: 8		RRCID -> 281455		COMPL. DATE 11/28/1983		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2326 - 2354	
06		30	#		4	-0-	-26	-0-		4	2		N	-0-				-0-	
07		31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-	
08		31	#	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-	
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11		4	#	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-				-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN				
REDWOOD OPERATING, INC.				697137							
HURLBUT, F. J.		WELL #:		2	RRCID -> 147937	COMPL. DATE 08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2308	-	2316
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SHADY OIL CO.				768360							
THRIFTY		WELL #:		1	RRCID -> 158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2760	- 2778
06	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2	N	-0-		-0-
07	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-		-0-
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-		-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-		-0-
10	0	14	-0-	14	15	14	2	N	-0-		-0-
11	0	25	-0-	25	40	25	2	N	-0-		-0-
NEWTON, A. J.		WELL #:		6 A	RRCID -> 217849	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2316	- 2333	
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-
07	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-
08	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-
09	0	249	-0-	249	249	249	2	N	-0-		-0-
10	0	240	-0-	240	489	240	2	N	-0-		-0-
11	0	194	-0-	194	683	194	2	N	-0-		-0-
NEWTON, A. J.		WELL #:		3 A	RRCID -> 217853	COMPL. DATE 12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2240	- 2284	
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-
07	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
09	0	149	-0-	149	149	149	2	N	-0-		-0-
10	0	144	-0-	144	293	144	2	N	-0-		-0-
11	0	116	-0-	116	409	116	2	N	-0-		-0-
NEWTON, A. J.		WELL #:		4 A	RRCID -> 217854	COMPL. DATE 11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2346	- 2354	
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-
07	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
09	0	99	-0-	99	99	99	2	N	-0-		-0-
10	0	96	-0-	96	195	96	2	N	-0-		-0-
11	0	78	-0-	78	273	78	2	N	-0-		-0-
NEWTON, L. E.		WELL #:		1 A	RRCID -> 281540	COMPL. DATE 04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF. 2442	- 2448	
06	120 #	35	-0-	-85	-0-	35	2	N	-0-		-0-
07	186 #	32	-0-	-154	-0-	32	2	N	-0-		-0-
08	186 #	30	-0-	-156	-0-	30	2	N	-0-		-0-
09	0	32	-0-	32	32	32	2	N	-0-		-0-
10	0	109	-0-	109	141	109	2	N	-0-		-0-
11	0	102	-0-	102	243	102	2	N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR SHADY OIL CO. NEWTON, L. E.			//CONT.// 12406 001 768360			ASSOCIATED			49B			CNTY: BROWN								
			WELL #:			2 A			RRCID -> 281541			COMPL. DATE 06/27/1988			TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2252 - 2260					
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
06		30 #	9	-0-	-21	-0-				9 2			N	-0-					-0-	
07		62 #	8	-0-	-54	-0-				8 2			N	-0-					-0-	
08		62 #	7	-0-	-55	-0-				7 2			N	-0-					-0-	
09		0	8	-0-	8	8				8 2			N	-0-					-0-	
10		0	27	-0-	27	35				27 2			N	-0-					-0-	
11		0	26	-0-	26	61				26 2			N	-0-					-0-	
CARMICHAEL			WELL #:			2			RRCID -> 282585			COMPL. DATE 01/11/1990			TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2624 - 2628					
06		90 #	49	-0-	-41	-0-				49 2			N	-0-					-0-	
07		93 #	64	-0-	-29	-0-				64 2			N	-0-					-0-	
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11		0	62	-0-	62	62				62 2			N	-0-					-0-	
SHELTON, TED EDWARD SHELTON			775365 WELL #:			1B			RRCID -> 122143			COMPL. DATE 07/15/1986			TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. MADISON, F.H. "E"			806190 WELL #:			4			RRCID -> 123474			COMPL. DATE 07/19/1981			TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824					
06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	-0-				336 3			N	-0-					5	
07	310 #	306	-0-	-4	-0-	-0-				306 3			N	-0-					5	
08	341 #	304	-0-	-37	-0-	-0-				304 3			N	-0-					5	
09	0	320	-0-	320	-0-	320				320 3			N	-0-					5	
10	0	325	-0-	325	-0-	645				325 3			N	-0-					5	
11	0	311	-0-	311	-0-	956				311 3			N	-0-					5	
TURNER, J.B.			WELL #:			1			RRCID -> 125092			COMPL. DATE 01/21/1957			TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2022 - WELL PLUGGED 8/5/2022																				
CAMP & PARKS			WELL #:			3			RRCID -> 125401			COMPL. DATE 12/01/1986			TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408					
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-				71 3			N	-0-					-0-	
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-				75 3			N	-0-					-0-	
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	-0-				75 3			N	-0-					-0-	
09	0	66	-0-	66	-0-	66				66 3			N	-0-					-0-	
10	0	50	-0-	50	-0-	116				50 3			N	-0-					-0-	
11	0	59	-0-	59	-0-	175				59 3			N	-0-					-0-	
CAMP&PARKS			WELL #:			4			RRCID -> 125402			COMPL. DATE 05/19/1979			TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457					
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-				71 3			N	-0-					-0-	
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-				75 3			N	-0-					-0-	
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	-0-				75 3			N	-0-					-0-	
09	0	66	-0-	66	-0-	66				66 3			N	-0-					-0-	
10	0	50	-0-	50	-0-	116				50 3			N	-0-					-0-	
11	0	59	-0-	59	-0-	175				59 3			N	-0-					-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
CAMP & PARKS		WELL #:		5	RRCID -> 125403		COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2471	- 2504			
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
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3				N	-0-			-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3				N	-0-			-0-
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3				N	-0-			-0-
09	0	51	-0-	51	51	51 3				N	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39	90	39 3				N	-0-			-0-
11	0	46	-0-	46	136	46 3				N	-0-			-0-

NEWTON				WELL #: L 1		RRCID -> 128073		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH	2599	PERF. 2208	- 2214	
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3				N	-0-			-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3				N	-0-			-0-
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3				N	-0-			-0-
09	0	55	-0-	55	55	55 3				N	-0-			-0-
10	0	46	-0-	46	101	46 3				N	-0-			-0-
11	0	54	-0-	54	155	54 3				N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H.				WELL #: 1		RRCID -> 132382		COMPL. DATE 05/22/1976		TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2816	- 2832	
06	150 #	111	-0-	-39	-0-	108 3	3 9	N		3				43
07	155 #	107	-0-	-48	-0-	101 3	6 9	N		5				48
08	155 #	127	-0-	-28	-0-	126 3	1 9	N		1				49
09	0	126	-0-	126	126	124 3	2 9	N		2				51
*10	214 R	88	-0-	-126	-0-	79 3	9 9	N		8				59
11	120 #	10	-0-	-110	-0-	1 3	9 9	N		8	55 1			12

WOOD, MAUDIE				WELL #: 1		RRCID -> 151309		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2736	- 2796
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3				N	-0-			-0-
07	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3				N	-0-			-0-
08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 3				N	-0-			-0-
09	0	142	-0-	142	142	142 3				N	-0-			-0-
10	0	138	-0-	138	280	138 3				N	-0-			-0-
11	0	131	-0-	131	411	131 3				N	-0-			-0-

BIBBY, J.C.				WELL #: 6		RRCID -> 152274		COMPL. DATE 12/12/1981		TOTAL DEPTH	2585	PERF. 2470	- 2479	
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3				Y	-0-			13
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3				Y	-0-			13
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3				Y	-0-			13
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

THOMPSON				WELL #: 8		RRCID -> 158070		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A		
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	109 3	2 9	N		2				22
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	109 3	3 9	N		3				25
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	123 3	6 9	N		5				30
09	0	123	-0-	123	123	117 3	6 9	N		5				35
10	0	127	-0-	127	250	121 3	6 9	N		5	37 1			3
11	0	166	-0-	166	416	166 3				N	-0-			3

ALLEN, E. A.				WELL #: 2		RRCID -> 165162		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH	3384	PERF. 2165	- 2178	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190							
STOVER, DON		WELL #:		1	RRCID -> 250064		COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 2112 - 2154	
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2022 - WELL PLUGGED 7/14/2022											

AVT		WELL #:		1	RRCID -> 251191		COMPL. DATE 07/28/2009	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2212 - 2266	
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	-0-
07	217	#	163	-0-	-54	-0-	163	3	N	-0-	-0-
08	217	#	142	-0-	-75	-0-	142	3	N	-0-	-0-
09	0		89	-0-	89		89	3	N	-0-	-0-
10	0		190	-0-	190		190	3	N	-0-	-0-
11	0		156	-0-	156		435	156	3	N	-0-

MATSON, P.I.		WELL #:		8	RRCID -> 253396		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 1989 - 2005	
06	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-
08	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-
09	0		12	-0-	12		12	3	N	-0-	-0-
10	0		12	-0-	12		24	12	3	N	-0-
11	0		31	-0-	31		55	31	3	N	-0-

ALFORD, GLENN		WELL #:		1	RRCID -> 253405		COMPL. DATE 05/24/1982	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2864 - 2872	
06	120	#	82	-0-	-38	-0-	82	3	N	-0-	-0-
07	124	#	81	-0-	-43	-0-	81	3	N	-0-	-0-
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-	-0-
09	0		38	-0-	38		38	3	N	-0-	-0-
10	0		74	-0-	74		112	74	3	N	-0-
11	0		94	-0-	94		206	94	3	N	-0-

WHITE, C.M.		WELL #:		1A	RRCID -> 258896		COMPL. DATE 03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF. 2466 - 2474	
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-	-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-
08	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-	-0-
09	0		93	-0-	93		93	3	N	-0-	-0-
10	0		84	-0-	84		177	84	3	N	-0-
11	0		106	-0-	106		283	106	3	N	-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		4	RRCID -> 261145		COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1736 - 1806	
06	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-	-0-
08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-
09	0		41	-0-	41		41	3	N	-0-	-0-
10	0		41	-0-	41		82	41	3	N	-0-
11	0		30	-0-	30		112	30	3	N	-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 261723		COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1742 - 1750	
06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-	-0-
09	0		102	-0-	102		102	3	N	-0-	-0-
10	0		104	-0-	104		206	104	3	N	-0-
11	0		76	-0-	76		282	76	3	N	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN				
TABER, ELMER S.				834315							
TABER		WELL #:		2B	RRCID -> 124179	COMPL. DATE 07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF.	959 -	963
M	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316							
TAYLOR, B. L.		WELL #:		4	RRCID -> 103834	COMPL. DATE 01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1072 -	1086
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PICKETT, G. W.		WELL #:		1	RRCID -> 180805	COMPL. DATE 10/04/1980	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	1960 -	1962
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PICKETT, G. W. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 181629	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2065 -	2067
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TRAWEK, J. H.				866595							
TRAWEK BMG.		WELL #:		1	RRCID -> 108259	COMPL. DATE 08/28/1983	TOTAL DEPTH	900	PERF.	692 -	701
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN				
TURNER, RICHARD				874249							
NOBLE, D. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 099101	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH	1275	PERF.	414 -	417
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NOBLE, D. "B"		WELL #:		3	RRCID -> 110337	COMPL. DATE 06/20/1982	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	440 -	442
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WATSON, B. G.		900500									
HAYS, TOM		WELL #:			RRCID -> 119875	COMPL. DATE 09/24/1960	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2289 -	2310
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						12
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009											
XPLORE OPERATING, LLC		946023									
NEWTON, ROSS J. "B"		WELL #:		1 B	RRCID -> 265378	COMPL. DATE 05/21/1977	TOTAL DEPTH	3226	PERF.	2026 -	2036
06	210 #	112	-0-	-98	-0-	111 3	1 9	N	1		94
07	217 #	151	-0-	-66	-0-	149 3	2 9	N	2		96
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	172 3	1 9	N	1	71 1	26
09	180 #	160	-0-	-20	-0-	159 3	1 9	N	1		27
10	0	124	-0-	124	-0-	122 3	2 9	N	2		29
11	0	95	-0-	95	-0-	219 3	95 3	N	-0-		29
NEWTON, ROSS J.		WELL #:		3	RRCID -> 283808	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2766 -	2774
06	300 #	61	-0-	-239	-0-	61 3		N	-0-		-0-
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
08	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-
09	330 #	231	-0-	-99	-0-	231 3		N	-0-		-0-
10	0	342	-0-	342	-0-	342 3		N	-0-		-0-
11	0	259	-0-	259	-0-	601 3	259 3	N	-0-		-0-
KELLER, HOLLIS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 291686	COMPL. DATE 12/29/1983	TOTAL DEPTH	2917	PERF.	2010 -	2014
06	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
07	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-		-0-
08	372 #	10	-0-	-362	-0-	10 3		N	-0-		-0-
09	360 #	195	-0-	-165	-0-	195 3		N	-0-		-0-
10	0	602	-0-	602	-0-	602 3		N	-0-		-0-
11	0	1003	-0-	1003	-0-	1605 3	1003 3	N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN			
4 J'S PRODUCTION				953565							
KEEL		WELL #:		1	RRCID -> 288401		COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH	1690	PERF. 1640	- 1690
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-		-0-
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2	N	-0-		-0-
08	248 N	80	-0-	-168	-0-	80	2	N	-0-		-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2	N	-0-		-0-
10	0	240	-0-	240	-0-	240	2	N	-0-		-0-
11	0	220	-0-	220	-0-	220	2	N	-0-		-0-
HENSON, M. M.		WELL #:		1	RRCID -> 090691		COMPL. DATE 11/20/1980	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 3000	- 3024
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	N	-0-		-0-
10	0	12	-0-	12	-0-	12	2	N	-0-		-0-
11	0	19	-0-	19	-0-	31	2	N	-0-		-0-
ANEJO PRODUCTION, LLC				025387							
DOSS, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 141418		COMPL. DATE 11/05/1991	TOTAL DEPTH	1525	PERF. 1488	- 1498
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC				028757							
STANLEY, R.		WELL #:		1	RRCID -> 098118		COMPL. DATE 06/19/1991	TOTAL DEPTH	1242	PERF. 1024	- 1032
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012							
GEYE		WELL #:		1	RRCID -> 246776		COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2272	- 2282
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	545	2	22 9	N	20	121
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	550	2	24 9	N	22	143
08	620 N	577	-0-	-43	-0-	556	2	21 9	N	19	162
09	0	545	-0-	545	-0-	522	2	23 9	N	21	183
10	0	533	-0-	533	-0-	533	2		N	-0-	183
*11	1611 N	533	-0-	-1078	-0-	482	2	51 9	N	46	229

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//													12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BARRON, FRANKLIN													053323									
FORTNER, ED													WELL #: 1		RRCID -> 058743		COMPL. DATE 05/05/1974		TOTAL DEPTH 1000		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			
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
FORTNER, ED													WELL #: 4		RRCID -> 063505		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 990		PERF. N/A	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.													058851									
VOORHIES MAURINE													WELL #: 1		RRCID -> 064539		COMPL. DATE 12/07/1975		TOTAL DEPTH 2669		PERF. 0 - 2614	
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-					-0-				
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-					-0-				
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-					-0-				
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-					-0-				
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-					-0-				
11	0		106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-					-0-				
RINGHOFFER A. H.													WELL #: 2 A		RRCID -> 065750		COMPL. DATE 03/05/1976		TOTAL DEPTH 1647		PERF. N/A	
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2				N	-0-					-0-				
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2				N	-0-					-0-				
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2				N	-0-					-0-				
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-					-0-				
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-					-0-				
11	0		313	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-					-0-				
BATES													WELL #: 1		RRCID -> 090645		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 2881		PERF. 2816 - 2827	
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-					-0-				
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-					-0-				
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-					-0-				
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2				N	-0-					-0-				
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-				
11	0		29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-					-0-				
BATES													WELL #: 2		RRCID -> 090714		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2813 - 2820	
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-					-0-				
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-					-0-				
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-					-0-				
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2				N	-0-					-0-				
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-				
11	0		29	-0-	-0-	-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 #:	3	RRCID ->	093090	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2844 - 2850
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-
11	0		29	-0-	29	29	29 2		N	-0-
RANKIN-BATES		WELL #:	1	RRCID ->	093614	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2838 - 2848
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27 2		N	-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-
11	0		46	-0-	46	46	46 2		N	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298								
THOMAS W.G.		WELL #:	1	RRCID ->	064372	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	1786	PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WELLS L.D.		WELL #:	1	RRCID ->	064373	COMPL. DATE	10/13/1975	TOTAL DEPTH	1714	PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BRUCE OGLETREE LLC		103274								
TONGATE, JERRY C.		WELL #:	2	RRCID ->	085224	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	2222	PERF. 1784 - 1792
06	0	W	62	-0-	62	349	62 2		Y	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	349			Y	-0-
08	0	W	20	-0-	20	369	20 2		Y	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	369			Y	-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	369			Y	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	369			Y	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274													
TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
06	0	W	59	-0-	59	350	59 2			Y	-0-		-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	350				Y	-0-		-0-
08	0	W	15	-0-	15	365	15 2			Y	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	365				Y	-0-		-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	365				Y	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	365				Y	-0-		-0-
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852													
06	0	W	58	-0-	58	346	58 2			N	-0-		-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	346				N	-0-		-0-
08	0	W	22	-0-	22	368	22 2			N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	368				N	-0-		-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	368				N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	368				N	-0-		-0-
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753													
06	0	W	59	-0-	59	354	59 2			N	-0-		-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	354				N	-0-		-0-
08	0	W	25	-0-	25	379	25 2			N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	379				N	-0-		-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	379				N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	379				N	-0-		-0-
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828													
06	0	W	52	-0-	52	337	52 2			N	-0-		-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	337				N	-0-		-0-
08	0	W	30	-0-	30	367	30 2			N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	367				N	-0-		-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	367				N	-0-		-0-
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844													
06	0	W	58	-0-	58	348	58 2			N	-0-		-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	348				N	-0-		-0-
08	0	W	10	-0-	10	358	10 2			N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	358				N	-0-		-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	358				N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	358				N	-0-		-0-
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685													
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//											12406 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.											140622											
HAYS, TOM -A-											WELL #: 1A			RRCID -> 056824			COMPL. DATE 07/21/1973			TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
BROWN					WELL #: 1			RRCID -> 139757			COMPL. DATE 10/01/1991			TOTAL DEPTH 1373			PERF. 970 - 978					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
WESSON					WELL #: 1			RRCID -> 143007			COMPL. DATE 11/04/1991			TOTAL DEPTH 1600			PERF. 1048 - 1068					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
BAHLS					WELL #: 1			RRCID -> 143542			COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 1040			PERF. 1014 - 1020					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
BAHLS					WELL #: 2			RRCID -> 149380			COMPL. DATE 03/24/1994			TOTAL DEPTH 1028			PERF. 974 - 980					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
O'BRYAN, W. P.					WELL #: 1			RRCID -> 151844			COMPL. DATE 10/05/1994			TOTAL DEPTH 1100			PERF. 1042 - 1048					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
WESSON					WELL #: 2			RRCID -> 156221			COMPL. DATE 10/10/1995			TOTAL DEPTH 1082			PERF. 1042 - 1046					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: BROWN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																		
WESSON WELL #: 3											RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046							
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
O'BRYAN WELL #: 3											RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WESSON WELL #: 4											RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WESSON WELL #: 5											RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	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							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CHAMBERS, R. H. LLC 143549																		
CHAMBERS WELL #: 1											RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
CHAMBERS, R. H. LLC //CONT.// 143549														
CHAMBERS, M. WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLE, BERT 167048														
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CREEK ENERGY, INC. 188579														
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2			N	-0-		-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2			N	-0-		-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2			N	-0-		-0-
09	0	800	-0-	800	800	800 2			N	-0-		-0-
10	0	849	-0-	849	1649	849 2			N	-0-		-0-
11	0	910	-0-	910	2559	910 2			N	-0-		-0-
CWC OIL & GAS, LLC 195804												
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834												
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 2			N	-0-		76
07	434 N	240	-0-	-194	-0-	240 2			N	-0-		76
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2			N	-0-		76
09	420 N	402	-0-	-18	-0-	402 2			N	-0-		76
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			N	-0-		76
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	386 2			N	-0-		76
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403												
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-		-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-		-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-		-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2			N	-0-		-0-
D & L OPERATING CO. 196477												
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334												
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			Y	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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												
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			Y	-0-		-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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												
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			Y	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
DAVIS, DON H.												203565									
MATSON, P. I.												WELL #: 1		RRCID -> 038631		COMPL. DATE 03/26/1966		TOTAL DEPTH 2685		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
DENTECO OIL COMPANY LLC												215939									
HUBBARD												WELL #: 2		RRCID -> 065332		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 2943		PERF. N/A	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												224880									
EMMONS												WELL #: 1		RRCID -> 130052		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 2752		PERF. 2358 - 2382	
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-			50	2		N		-0-					-0-		
07		62 N	50	-0-	-12	-0-			50	2		N		-0-					-0-		
08		62 N	50	-0-	-12	-0-			50	2		N		-0-					-0-		
09		60 N	50	-0-	-10	-0-			50	2		N		-0-					-0-		
10		62 N	50	-0-	-12	-0-			50	2		N		-0-					-0-		
11		0	50	-0-	50	-0-			50	2		N		-0-					-0-		
OXY-EMMONS												WELL #: 1		RRCID -> 130053		COMPL. DATE 02/05/1989		TOTAL DEPTH 2752		PERF. 2346 - 2371	
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-			50	2		N		-0-					21		
07		62 N	50	-0-	-12	-0-			50	2		N		-0-					21		
08		62 N	50	-0-	-12	-0-			50	2		N		-0-					21		
09		60 N	50	-0-	-10	-0-			50	2		N		-0-					21		
10		62 N	50	-0-	-12	-0-			50	2		N		-0-					21		
11		0	50	-0-	50	-0-			50	2		N		-0-					21		
SOHIO-EMMONS												WELL #: 1		RRCID -> 130489		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2346 - 2386	
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-			50	2		N		-0-					-0-		
07		62 N	50	-0-	-12	-0-			50	2		N		-0-					-0-		
08		62 N	50	-0-	-12	-0-			50	2		N		-0-					-0-		
09		60 N	50	-0-	-10	-0-			50	2		N		-0-					-0-		
10		62 N	50	-0-	-12	-0-			50	2		N		-0-					-0-		
11		60 N	50	-0-	-10	-0-			50	2		N		-0-					-0-		
SOHIO-EMMONS												WELL #: 2		RRCID -> 130614		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 2680		PERF. 1235 - 1245	
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-			50	2		N		-0-					-0-		
07		62 N	50	-0-	-12	-0-			50	2		N		-0-					-0-		
08		62 N	50	-0-	-12	-0-			50	2		N		-0-					-0-		
09		0	50	-0-	50	-0-			50	2		N		-0-					-0-		
10		0	50	-0-	50	-0-			100	2		N		-0-					-0-		
11		0	50	-0-	50	-0-			150	2		N		-0-					-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS										255500									
ADAMS, B. J. ET UX										WELL #: 1		RRCID -> 017413		COMPL. DATE 06/10/1958		TOTAL DEPTH 1048		PERF. 371 - 380	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FOJTASEK, JOE										275184									
RUGGLES, ALBERT										WELL #: 6		RRCID -> 103923		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 1010		PERF. 868 - 876	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FURRY, M. M.										291605									
FURRY M.										WELL #: 1		RRCID -> 069575		COMPL. DATE 01/12/1977		TOTAL DEPTH 1679		PERF. 1660 - 1679	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRADON OIL COMPANY										321574									
KEVIN-INGRAM-TAYLOR										WELL #: 1		RRCID -> 116198		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 2390 - 2545	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JAM OIL & GAS COMPANY										429615									
SCOTT, IRVINE D.										WELL #: 2		RRCID -> 033562		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH 1200		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
K & W VANPELT COMPANY										448748									
WINDHAM, J.H.										WELL #: 1		RRCID -> 065251		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 2502		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
KLH OIL & GAS, INC. 448810												
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2				N	-0-	-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2				N	-0-	-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2				N	-0-	-0-
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2				N	-0-	-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2				N	-0-	-0-
11	0	683	-0-	683	683	683 2				N	-0-	-0-
TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2				N	-0-	-0-
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2				N	-0-	-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2				N	-0-	-0-
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2				N	-0-	-0-
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2				N	-0-	-0-
11	0	673	-0-	673	673	673 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												
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				N	-0-	-0-
10	0	3	-0-	3	3	3 2				N	-0-	-0-
11	0	3	-0-	3	6	3 2				N	-0-	-0-
MCCLATCHEY, GARNER 540180												
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MISSION ENERGY INC. 570410												
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98
NEWSOM, MACK 608607												
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														
OTEX LLC														
GEORGE, LARRY														
WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LARRY, GEORGE														
WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LARRY, GEORGE														
WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEWARD														
WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GEORGE, LARRY														
WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEPHENS, J.														
WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEPHENS, J.														
WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C.										660810													
LEACH FRED M.										WELL #:		1 D		RRCID -> 062925		COMPL. DATE 08/25/1973		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 1591 -		0	
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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

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

PITCOCK, INC.										665870													
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"										WELL #:		2		RRCID -> 115128		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 3040		PERF. 2631 -		2639	
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2	8	9	Y	7					67				
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					68				
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	108	2	12	9	Y	11					79				
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	Y	2					81				
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1					82				
11	0		85	-0-	85		85		84	2	1	9	Y	1					83				

PITCOCK CATTLE COMPANY "C"										WELL #:		4		RRCID -> 128074		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 2753		PERF. 2618 -		2624	
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					1				
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					1				
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1				
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					1				
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					1				
11	0		56	-0-	56		56		56	2			Y	-0-					1				

PITCOCK CATTLE COMPANY "C"										WELL #:		3		RRCID -> 252148		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2634 -		2650	
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					1				
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					1				
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					1				
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					1				
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					1				
11	0		88	-0-	88		88		88	2			N	-0-					1				

PROSISE, J. D.										681466													
PROSISE, J. D.										WELL #:		1		RRCID -> 077279		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 1269		PERF. 480 -		486	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
R & D OPERATING, INC.										685874													
BOYSEN, S F										WELL #:		1 A		RRCID -> 082445		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1597 - 1709			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
T&L PROPERTIES, LTD.										WELL #:		1		RRCID -> 103198		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 1600		PERF. 1498 - 1600			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MITCHELL, L. & P.										WELL #:		2		RRCID -> 121052		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 2022		PERF. 1791 - 1852			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/25/2022		- WELL PLUGGED		10/25/22									
MITCHELL, L. P.										WELL #:		1		RRCID -> 121053		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 2045		PERF. 1782 - 1793			
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/26/2022		- WELL PLUGGED		10/26/22									
REACH OIL SHEFFIELD										695802		WELL #:		2		RRCID -> 017418		COMPL. DATE 12/07/1954		TOTAL DEPTH 1425		PERF. 1059 - 1081	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
DAY DOLORES										WELL #:		1 C		RRCID -> 061945		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 1350		PERF. N/A			
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
WORKED OVER ANOTHER ZONE..										09/01/2020		- W/O TO 31954											
DAY DOLORES										WELL #:		2 D		RRCID -> 062074		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 2334		PERF. N/A			
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-					
WORKED OVER ANOTHER ZONE..										05/01/2020		- W/O TO 31954											

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
REACH OIL //CONT.// 695802												
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
M	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	
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020 - W/O TO 31954												

BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322												
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4 2	Y	-0-		-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-	
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-		-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334												
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	4 2	Y	-0-		-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-	
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-		-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

RINGO RIG LLC 712386												
BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	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												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SHADY OIL CO. 768360												
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A												
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-		-0-	
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-	
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-	
09	0		32	-0-	32	32	32 2	N	-0-		-0-	
10	0		27	-0-	27	59	27 2	N	-0-		-0-	
11	0		31	-0-	31	90	31 2	N	-0-		-0-	

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282												
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-	
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-	
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
09	0		48	-0-	48	48	48 2	N	-0-		-0-	
10	0		41	-0-	41	89	41 2	N	-0-		-0-	
11	0		48	-0-	48	137	48 2	N	-0-		-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 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
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
09	0	132	-0-	132	132	132	2		N	-0-		-0-
10	0	112	-0-	112	244	112	2		N	-0-		-0-
11	0	130	-0-	130	374	130	2		N	-0-		-0-
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-		-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-		-0-
09	0	109	-0-	109	109	109	2		N	-0-		-0-
10	202 N	93	-0-	-109	-0-	93	2		N	-0-		-0-
11	0	108	-0-	108	108	108	2		N	-0-		-0-
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A												
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-		-0-
09	0	49	-0-	49	49	49	2		N	-0-		-0-
10	0	47	-0-	47	96	47	2		N	-0-		-0-
11	0	38	-0-	38	134	38	2		N	-0-		-0-
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
09	0	73	-0-	73	73	73	2		N	-0-		-0-
10	0	70	-0-	70	143	70	2		N	-0-		-0-
11	0	55	-0-	55	198	55	2		N	-0-		-0-
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261												
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
09	0	15	-0-	15	15	15	2		N	-0-		-0-
10	0	16	-0-	16	31	16	2		N	-0-		-0-
11	0	15	-0-	15	46	15	2		N	-0-		-0-
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266												
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-		-0-
09	0	48	-0-	48	48	48	2		N	-0-		-0-
10	0	46	-0-	46	94	46	2		N	-0-		-0-
11	0	37	-0-	37	131	37	2		N	-0-		-0-
SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240												
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-		-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-		-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		-0-
09	0	221	-0-	221	221	221	2		N	-0-		-0-
10	0	188	-0-	188	409	188	2		N	-0-		-0-
11	0	220	-0-	220	629	220	2		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360														
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-			-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
09	0	221	-0-	221	221	221	2			N	-0-			-0-
10	0	188	-0-	188	409	188	2			N	-0-			-0-
11	0	220	-0-	220	629	220	2			N	-0-			-0-
SO OPERATING COMPANY 800281														
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713														
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
10	0	337	-0-	337	337	337	3			N	-0-			-0-
11	0	271	-0-	271	608	271	3			N	-0-			-0-
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616														
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-			15
07	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-			15
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			15
09	0	404	-0-	404	404	404	3			N	-0-			15
10	0	428	-0-	428	832	428	3			N	-0-			15
11	0	357	-0-	357	1189	355	3	2	9	N	-0-	2		17
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755														
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
09	0	114	-0-	114	114	114	3			N	-0-			-0-
10	0	115	-0-	115	229	115	3			N	-0-			-0-
11	0	104	-0-	104	333	104	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																		
ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	60 N	45	-0-	-15	-0-			45	3		N	-0-					51	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62	3		N	-0-					51	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-			75	3	2	9	N	2				53	
09	0	61	-0-	61	61			59	3	2	9	N	2				55	
10	0	24	-0-	24	85			23	3	1	9	N	1				56	
11	0	40	-0-	40	125			40	3		N	-0-					56	

WILLIAMS, H. C.													WELL #: 2	RRCID -> 038478	COMPL. DATE 03/09/1966	TOTAL DEPTH 2822	PERF. N/A	
06	120 N	104	-0-	-16	-0-			104	3		N	-0-					-0-	
07	155 N	111	-0-	-44	-0-			111	3		N	-0-					-0-	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-			118	3		N	-0-					-0-	
09	0	110	-0-	110	110			110	3		N	-0-					-0-	
10	0	105	-0-	105	215			105	3		N	-0-					-0-	
11	0	94	-0-	94	309			94	3		N	-0-					-0-	

WILLIAMS, H. C.													WELL #: 1	RRCID -> 038488	COMPL. DATE 03/06/1966	TOTAL DEPTH 1493	PERF. N/A	
06	150 N	114	-0-	-36	-0-			114	3		N	-0-					-0-	
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-			127	3		N	-0-					-0-	
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-			130	3		N	-0-					-0-	
09	0	124	-0-	124	124			124	3		N	-0-					-0-	
10	0	40	-0-	40	164			40	3		N	-0-					-0-	
11	0	82	-0-	82	246			82	3		N	-0-					-0-	

NEWTON, L. E.													WELL #: 1 M	RRCID -> 041053	COMPL. DATE 01/28/1967	TOTAL DEPTH 2306	PERF. N/A	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-			52	3		N	-0-					-0-	
07	62 N	59	-0-	-3	-0-			59	3		N	-0-					-0-	
08	62 N	57	-0-	-5	-0-			57	3		N	-0-					-0-	
09	0	55	-0-	55	55			55	3		N	-0-					-0-	
10	0	46	-0-	46	101			46	3		N	-0-					-0-	
11	0	54	-0-	54	155			54	3		N	-0-					-0-	

MURPHREE, W.E.													WELL #: 1	RRCID -> 055428	COMPL. DATE 05/26/1973	TOTAL DEPTH 2684	PERF. N/A	
06	150 N	138	-0-	-12	-0-			138	3		N	-0-					-0-	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-			157	3		N	-0-					-0-	
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-			156	3		N	-0-					-0-	
09	0	154	-0-	154	154			154	3		N	-0-					-0-	
10	0	165	-0-	165	319			165	3		N	-0-					-0-	
11	0	150	-0-	150	469			150	3		N	-0-					-0-	

DAY, DOLORES													WELL #: 1	RRCID -> 055554	COMPL. DATE 01/03/1900	TOTAL DEPTH 2353	PERF. 2224 -	2232
06	210 N	194	-0-	-16	-0-			194	3		N	-0-					10	
07	217 N	216	-0-	-1	-0-			216	3		N	-0-					10	
08	217 N	196	-0-	-21	-0-			196	3		N	-0-					10	
09	0	210	-0-	210	210			210	3		N	-0-					10	
10	0	182	-0-	182	392			182	3		N	-0-					10	
11	0	190	-0-	190	582			190	3		N	-0-					10	

KILGORE, W. F.													WELL #: 1	RRCID -> 057439	COMPL. DATE 10/16/1973	TOTAL DEPTH 2733	PERF. 2635 -	0
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60	3		Y	-0-					-0-	
07	93 N	53	-0-	-40	-0-			53	3		Y	-0-					-0-	
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-			90	3		Y	-0-					-0-	
09	60 N	46	-0-	-14	-0-			46	3		Y	-0-					-0-	
10	0	13	-0-	13	13			13	3		Y	-0-					-0-	
11	0	27	-0-	27	40			27	3		Y	-0-					-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 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
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			19
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-			19
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			19
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-			19
10	0	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-			19
11	0	27	-0-	27	40	27	3			Y	-0-			19
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
09	0	40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	78	38	3			Y	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30	108	30	3			Y	-0-			-0-
WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022														
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A														
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-			-0-
07	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	20	8	3			N	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	28	8	3			N	-0-			-0-
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A														
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09	0	84	-0-	84	84	84	3			N	-0-			-0-
10	0	79	-0-	79	163	79	3			N	-0-			-0-
11	0	83	-0-	83	246	83	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A														
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
09	0	26	-0-	26	26	26	3			N	-0-			-0-
10	0	26	-0-	26	52	26	3			N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	83	31	3			N	-0-			-0-
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A														
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
09	0	223	-0-	223	223	223	3			N	-0-			-0-
10	0	216	-0-	216	439	216	3			N	-0-			-0-
11	0	222	-0-	222	661	222	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
09	0	113	-0-	113	113	113	3			N	-0-			-0-
10	0	114	-0-	114	227	114	3			N	-0-			-0-
11	0	107	-0-	107	334	107	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2022 - WELL PLUGGED 7/11/2022														
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620														
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-			-0-
09	0	79	-0-	79	79	79	3			N	-0-			-0-
10	0	82	-0-	82	161	82	3			N	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50	211	50	3			N	-0-			-0-
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A														
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
09	0	86	-0-	86	86	86	3			N	-0-			-0-
10	0	77	-0-	77	163	77	3			N	-0-			-0-
11	0	85	-0-	85	248	85	3			N	-0-			-0-
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A														
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			-0-
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-			-0-
09	0	117	-0-	117	117	117	3			N	-0-			-0-
10	0	106	-0-	106	223	106	3			N	-0-			-0-
11	0	133	-0-	133	356	133	3			N	-0-			-0-
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A														
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
09	0	64	-0-	64	64	64	3			N	-0-			-0-
10	0	67	-0-	67	131	67	3			N	-0-			-0-
11	0	59	-0-	59	190	59	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A												
M O	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	* * EOM BALANCE
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-		35
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	75 3	6	9	N	5		40
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-		40
09	0	79	-0-	79	79	77 3	2	9	N	2		42
10	0	97	-0-	97	176	97 3			N	-0-		42
11	0	95	-0-	95	271	95 3			N	-0-		42
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A												
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-		-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3			N	-0-		-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3			N	-0-		-0-
09	0	45	-0-	45	45	45 3			N	-0-		-0-
10	0	41	-0-	41	86	41 3			N	-0-		-0-
11	0	51	-0-	51	137	51 3			N	-0-		-0-
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A												
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-		-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3			N	-0-		-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3			N	-0-		-0-
09	0	45	-0-	45	45	45 3			N	-0-		-0-
10	0	41	-0-	41	86	41 3			N	-0-		-0-
11	0	51	-0-	51	137	51 3			N	-0-		-0-
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0												
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3			N	-0-		-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3			N	-0-		-0-
08	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 3			N	-0-		-0-
09	0	607	-0-	607	607	607 3			N	-0-		-0-
10	0	618	-0-	618	1225	618 3			N	-0-		-0-
11	0	572	-0-	572	1797	572 3			N	-0-		-0-
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3			N	-0-		-0-
07	713 N	625	-0-	-88	-0-	625 3			N	-0-		-0-
08	744 N	695	-0-	-49	-0-	695 3			N	-0-		-0-
09	0	709	-0-	709	709	709 3			N	-0-		-0-
10	0	709	-0-	709	1418	709 3			N	-0-		-0-
11	0	667	-0-	667	2085	667 3			N	-0-		-0-
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	650 3	7	9	N	6		74
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	497 3	1	9	N	1		75
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3			N	-0-		75
09	0	604	-0-	604	604	604 3			N	-0-		75
10	0	582	-0-	582	1186	582 3			N	-0-		75
11	0	587	-0-	587	1773	587 3			N	-0-	71 1	4
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-		-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-		-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3			N	-0-		-0-
09	0	213	-0-	213	213	213 3			N	-0-		-0-
10	0	203	-0-	203	416	203 3			N	-0-		-0-
11	0	203	-0-	203	619	203 3			N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	0	40	-0-	40	40	40	3		N	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27	67	27	3		N	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	83	16	3		N	-0-			-0-
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A													
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	0	26	-0-	26	26	26	3		N	-0-			-0-
10	0	26	-0-	26	52	26	3		N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	83	31	3		N	-0-			-0-
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A													
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			30
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			30
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			30
09	0	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-			30
10	0	45	-0-	45	95	45	3		N	-0-			30
11	0	48	-0-	48	143	48	3		N	-0-			30
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A													
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			11
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			11
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			11
09	0	45	-0-	45	45	45	3		N	-0-			11
10	0	41	-0-	41	86	41	3		N	-0-			11
11	0	43	-0-	43	129	43	3		N	-0-			11
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A													
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09	0	154	-0-	154	154	154	3		N	-0-			-0-
10	0	141	-0-	141	295	141	3		N	-0-			-0-
11	0	148	-0-	148	443	148	3		N	-0-			-0-
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112													
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	0	40	-0-	40	40	40	3		N	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27	67	27	3		N	-0-			-0-
11	0	16	-0-	16	83	16	3		N	-0-			-0-
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074													
06	240 N	161	-0-	-79	-0-	161	3		N	-0-			40
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3		N	-0-			40
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			40
09	0	176	-0-	176	176	176	3		N	-0-			40
10	0	163	-0-	163	339	163	3		N	-0-			40
11	0	153	-0-	153	492	153	3		N	-0-			40

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654										COMPL. DATE 05/18/1979			
										TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412			
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
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
09	0	23	-0-	23	23	23	3		N	-0-			-0-
10	0	17	-0-	17	40	17	3		N	-0-			-0-
11	0	20	-0-	20	60	20	3		N	-0-			-0-

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791										COMPL. DATE 07/12/1979			
										TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994			
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	0	27	-0-	27	27	27	3		N	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33	60	33	3		N	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25	85	25	3		N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144										COMPL. DATE 08/30/1979			
										TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430			
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	0	61	-0-	61	61	61	3		N	-0-			-0-
10	0	62	-0-	62	123	62	3		N	-0-			-0-
11	0	45	-0-	45	168	45	3		N	-0-			-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674										COMPL. DATE 02/20/1980			
										TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286			
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3		N	-0-			-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		N	-0-			-0-
09	0	217	-0-	217	217	217	3		N	-0-			-0-
10	0	216	-0-	216	433	216	3		N	-0-			-0-
11	0	215	-0-	215	648	215	3		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876										COMPL. DATE 05/09/1980			
										TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268			
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09	0	147	-0-	147	147	147	3		N	-0-			-0-
10	0	134	-0-	134	281	134	3		N	-0-			-0-
11	0	119	-0-	119	400	119	3		N	-0-			-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070										COMPL. DATE 07/28/1980			
										TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265			
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09	0	63	-0-	63	63	63	3		N	-0-			-0-
10	0	96	-0-	96	159	96	3		N	-0-			-0-
11	0	170	-0-	170	329	170	3		N	-0-			-0-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047										COMPL. DATE 09/02/1980			
										TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278			
06	240 N	183	-0-	-57	-0-	183	3		N	-0-			39
07	248 N	101	-0-	-147	-0-	100	3	1 9	N	1			40
08	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	3		N	-0-			40
09	0	106	-0-	106	106	106	3		N	-0-			40
10	0	118	-0-	118	224	118	3		N	-0-			40
11	0	294	-0-	294	518	294	3		N	-0-			40

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-				-0-
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-				-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-				-0-
09	0	391	-0-	391	391	391	3			N	-0-				-0-
10	0	408	-0-	408	799	408	3			N	-0-				-0-
11	0	404	-0-	404	1203	404	3			N	-0-				-0-
BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454															
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-				35
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				35
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				35
09	0	44	-0-	44	44	44	3			N	-0-				35
10	0	54	-0-	54	98	54	3			N	-0-				35
11	0	3	-0-	3	101	3	3			N	-0-				35
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026															
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-				-0-
09	0	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-				-0-
10	0	14	-0-	14	43	14	3			N	-0-				-0-
11	0	20	-0-	20	63	20	3			N	-0-				-0-
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856															
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-				-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-				-0-
09	0	297	-0-	297	297	297	3			N	-0-				-0-
10	0	272	-0-	272	569	272	3			N	-0-				-0-
11	0	268	-0-	268	837	268	3			N	-0-				-0-
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706															
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-				24
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-				24
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-				24
09	0	393	-0-	393	393	393	3			N	-0-				24
10	0	427	-0-	427	820	427	3			N	-0-				24
11	0	410	-0-	410	1230	410	3			N	-0-				24

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																		
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258																		
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
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	0	153	-0-	153	-0-	153	153	153	3			N	-0-					-0-
10	0	164	-0-	164	-0-	317	317	164	3			N	-0-					-0-
11	0	123	-0-	123	-0-	440	440	123	3			N	-0-					-0-
TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320																		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276																		
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					20
07	217 N	145	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					20
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					20
09	0	204	-0-	204	-0-	204	204	204	3			N	-0-					20
10	0	201	-0-	201	-0-	405	405	201	3			N	-0-					20
11	0	196	-0-	196	-0-	601	601	196	3			N	-0-					20
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276																		
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					10
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					10
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					10
09	0	345	-0-	345	-0-	345	345	345	3			N	-0-					10
10	0	320	-0-	320	-0-	665	665	320	3			N	-0-					10
11	0	330	-0-	330	-0-	995	995	330	3			N	-0-					10
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284																		
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					37
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					37
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					37
09	0	217	-0-	217	-0-	217	217	217	3			N	-0-					37
10	0	280	-0-	280	-0-	497	497	280	3			N	-0-					37
11	0	247	-0-	247	-0-	744	744	247	3			N	-0-					37
BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877																		
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	96	-0-	96	-0-	96	96	96	3			N	-0-					-0-
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721																		
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	0	120	-0-	120	-0-	120	120	120	3			N	-0-					-0-
10	0	126	-0-	126	-0-	246	246	126	3			N	-0-					-0-
11	0	101	-0-	101	-0-	347	347	101	3			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			14
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-			14
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			14
09	0	137	-0-	137	137	137 3		N	-0-			14
10	0	148	-0-	148	285	148 3		N	-0-			14
11	0	157	-0-	157	442	157 3		N	-0-			14
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380												
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
09	0	89	-0-	89	89	89 3		N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	137	48 3		N	-0-			-0-
11	0	67	-0-	67	204	67 3		N	-0-			-0-
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995												
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
09	0	137	-0-	137	137	137 3		N	-0-			-0-
10	0	137	-0-	137	274	137 3		N	-0-			-0-
11	0	120	-0-	120	394	120 3		N	-0-			-0-
SUB SURFACE OPERATIONS 828296 HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317 BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)///CONT.//												12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC												841316							
TAYLOR B.L.												WELL #: 1		RRCID -> 064540		COMPL. DATE 11/17/1975		TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TAYLOR, B.L.												WELL #: 3		RRCID -> 071422		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TAYLOR, B. L.												WELL #: 2		RRCID -> 072612		COMPL. DATE 05/10/1977		TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TAYLOR, B. L.												WELL #: 5		RRCID -> 082729		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
TOMCO OIL & GAS INC.												861759							
FOREMAN, ADDIE												WELL #: 2		RRCID -> 069881		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____												01/18/2023		- WELL PLUGGED		01/18/23			
WHITE, L. L.												918440							
WHITE, L. L.												WELL #: 1		RRCID -> 099155		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____												11/10/2022		- WELL PLUGGED		11/10/22			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY										925554						
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #:										1	RRCID -> 080990	COMPL. DATE 12/13/1978	TOTAL DEPTH	535	PERF. 480	- 484
M	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												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT		-0-
XPLORE OPERATING, LLC										946023						
NEWTON, ROSS J.										WELL #: 1	RRCID -> 036663	COMPL. DATE 06/11/1965	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A	
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-		-0-		-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3				N	-0-		-0-		-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3				N	-0-		-0-		-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3				N	-0-		-0-		-0-
10	0	497	-0-	-0-	-0-	497	3				N	-0-		-0-		-0-
11	0	376	-0-	-0-	-0-	376	3				N	-0-		-0-		-0-
LEWIS, CURTIS										WELL #: 3	RRCID -> 076654	COMPL. DATE 02/14/1978	TOTAL DEPTH	2756	PERF. 2689	- 2694
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3				N	-0-		-0-		-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3				N	-0-		-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3				N	-0-		-0-		-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3				N	-0-		-0-		-0-
10	0	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-		-0-		-0-
11	0	61	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-		-0-		-0-
LEWIS, DELMER										WELL #: 1	RRCID -> 100513	COMPL. DATE 06/08/1978	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2665	- 2675
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3				N	-0-		-0-		-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3				N	-0-		-0-		-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3				N	-0-		-0-		-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3				N	-0-		-0-		-0-
10	0	268	-0-	-0-	-0-	268	3				N	-0-		-0-		-0-
11	0	251	-0-	-0-	-0-	251	3				N	-0-		-0-		-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.										946964						
MURPHY, E.L.										WELL #: 1	RRCID -> 095163	COMPL. DATE 08/21/1981	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2572	- 2578
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		-0-
MURPHY, E.L.										WELL #: 2	RRCID -> 103413	COMPL. DATE 12/08/1982	TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2572	- 2578
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-		-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 CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-			131 3			N	-0-					-0-							
07		155 N	84	-0-	-71	-0-			84 3			N	-0-					-0-							
08		155 N	56	-0-	-99	-0-			56 3			N	-0-					-0-							
09		0	111	-0-	111	-0-			111 3			N	-0-					-0-							
10		0	89	-0-	89	-0-			89 3			N	-0-					-0-							
11		0	89	-0-	89	-0-			89 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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)														12570 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.														100298											
MOORE, H. B. -A-														WELL #:	1A	RRCID ->	041140	COMPL. DATE	05/02/1962	TOTAL DEPTH	1150	PERF.	0	-	1132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____														01/11/2023 - WELL PLUGGED 1/11/23											
MOORE, H. B., -A-														WELL #:	2	RRCID ->	041332	COMPL. DATE	12/01/1966	TOTAL DEPTH	1135	PERF.	N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____														01/09/2023											
MOORE, H. B., -C-														WELL #:	1	RRCID ->	041333	COMPL. DATE	10/25/1966	TOTAL DEPTH	1201	PERF.	N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
PLUGGED AND ABANDONED_____														01/13/2023 - WELL PLUGGED 1/13/2023											
MOORE, H. B.														WELL #:	2 C	RRCID ->	041413	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298															
RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A															
M	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	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															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

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

WILSON RANCH 930205 WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)															12573 500					NON-ASSOCIATED					SALVAGE					CNTY: BROWN																			
CARSON, ROBERT L. ESTATE															136250																																		
HONEY, L. J.															WELL #: 1					RRCID -> 017473					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH					N/A					PERF. 1381 - 1534				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																														
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
R & D OPERATING, INC.															685874																																		
BUCKNERS ORPHANS HOME															WELL #: 1					RRCID -> 017461					COMPL. DATE 01/30/1941					TOTAL DEPTH					1508 PERF. N/A														
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
BUCKNERS ORPHANS HOME															WELL #: 2					RRCID -> 017462					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH					N/A					PERF. 1571 - 1582				
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
BUCKNERS ORPHANS HOME															WELL #: 1 C					RRCID -> 017481					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH					N/A					PERF. 1434 - 1498				
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
BUCKNER															WELL #: B 1					RRCID -> 017482					COMPL. DATE					N/A					TOTAL DEPTH					N/A					PERF. 1419 - 1532				
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
11	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									
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																															

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN															
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874															
WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499															
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249					N	NO RPT			-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750															
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	0		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
10	0		2	-0-	2	4	2	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720															
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	0		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
10	0		2	-0-	2	4	2	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754															
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	0		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
10	0		2	-0-	2	4	2	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754															
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	0		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-			-0-
10	0		7	-0-	7	14	7	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			-0-
SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739															
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	0		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
10	0		2	-0-	2	4	2	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)				//CONT.//		12573 500	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				//CONT.//		806190								
SMITH, BROOK				WELL #:		5	RRCID -> 017479		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	N/A PERF. 1587 - 1605
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
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3		N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3		N	-0-			-0-
09		0	2	-0-	2	2		2 3		N	-0-			-0-
10		0	2	-0-	2	4		2 3		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
WISE, W. S.						933420								
SMITH, J. F.				WELL #:		1	RRCID -> 017465		COMPL. DATE 04/23/1942		TOTAL	DEPTH	N/A PERF. 1486 - 1515	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-			-0-
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11	0	111	-0-	111	-0-	111	2			N	-0-			-0-
ALDENHOVEN, CARL J.				WELL #:		2	RRCID -> 077348		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL	DEPTH	5123 PERF. 4902 - 4912	
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-			-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11	0	111	-0-	111	-0-	111	2			N	-0-			-0-
ALDENHOVEN, CARL J.				WELL #:		5	RRCID -> 079665		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL	DEPTH	4950 PERF. 4654 - 4660	
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-			-0-
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-			-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11	0	110	-0-	110	-0-	110	2			N	-0-			-0-

BRYCE (DUFFER CHERT)		12769 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782								
STOUARD UNIT 5		WELL #: 5	RRCID -> 140035		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 4646		PERF. 4134 - 4150	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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	
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			-0-
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			-0-
10	0	476	-0-	476	476	476	3			-0-
11	0	3379	-0-	3379	3855	3379	3			-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			-0-
09	0	102	-0-	102	102	102	3			-0-
10	0	103	-0-	103	205	103	3			-0-
11	0	102	-0-	102	307	102	3			-0-
BUCK RANCH		WELL #: 5	RRCID -> 069513		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 1912 - 0	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			-0-
09	0	102	-0-	102	102	102	3			-0-
10	0	103	-0-	103	205	103	3			-0-
11	0	106	-0-	106	311	106	3			-0-
BUCK RANCH		WELL #: 9	RRCID -> 072824		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 2700		PERF. N/A	
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			-0-
09	0	102	-0-	102	102	102	3			-0-
10	0	103	-0-	103	205	103	3			-0-
11	0	102	-0-	102	307	102	3			-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.// 12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
BRADFORD, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 072929		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	0	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					-0-
10	0	103	-0-	103	205	103	3			N	-0-					-0-
11	0	102	-0-	102	307	102	3			N	-0-					-0-
BUCK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 074291		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ATWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 160871		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750								
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	0	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					-0-
10	0	103	-0-	103	205	103	3			N	-0-					-0-
11	0	102	-0-	102	307	102	3			N	-0-					-0-
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525														
J. M. RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 072734		COMPL. DATE 10/27/1975		TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A								
06	390 N	321	-0-	-69	-0-	42	1	279	2	N	-0-					-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	45	1	244	2	N	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	35	1	221	2	N	-0-					-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	63	1	265	2	N	-0-					-0-
10	0	299	-0-	299	299	55	1	244	2	N	-0-					-0-
11	0	291	-0-	291	590	58	1	233	2	N	-0-					-0-
MONCRIEF RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 084371		COMPL. DATE 05/17/1979		TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PICKARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156977		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCK RANCH (STRAWN)			//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
CBMONCRIEF OPERATING, LLC			//CONT.//		140525												
PICKARD UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 160874		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL	DEPTH	1900	PERF.	1740	-	1764	
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OXXN HUDSON "A"			WELL #:		630579 1	RRCID -> 077683		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL	DEPTH	2800	PERF.	1813	-	1830	
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
*09	40	N	20	-0-	-20	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
KIMBALL, C.W. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 078256		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL	DEPTH	2600	PERF.	1815	-	1820	
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	0		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
*09	40	N	20	-0-	-20	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)			WELL #:		12889 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRG LONE STAR LTD.			WELL #:		090870 15	RRCID -> 078796		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL	DEPTH	2800	PERF.	2426	-	2445	
BUCK RANCH			WELL #:		15	RRCID -> 078796		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL	DEPTH	2800	PERF.	2426	-	2445	
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	0		102	-0-	102	102	102	3			N	-0-					-0-
10	0		103	-0-	103	205	103	3			N	-0-					-0-
11	0		102	-0-	102	307	102	3			N	-0-					-0-
CBMONCRIEF OPERATING, LLC			WELL #:		140525	RRCID -> 081301		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL	DEPTH	3118	PERF.	2356	-	2371	
MONCRIEF RANCH			WELL #:		11 T	RRCID -> 081301		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL	DEPTH	3118	PERF.	2356	-	2371	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN			WELL #:		354655	RRCID -> 084196		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL	DEPTH	3750	PERF.	3471	-	3504	
LANGSTON			WELL #:		1	RRCID -> 084196		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL	DEPTH	3750	PERF.	3471	-	3504	
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	0		337	-0-	337	337	337	2			N	-0-					-0-
11	0		279	-0-	279	616	279	2			N	-0-					-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	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
ROLLO RESOURCES, LLC		726791							
HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 078656		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578	
03	0	74	-0-	74	74	74	2		-0-
04	0	73	-0-	73	147	73	2		-0-
05	0	71	-0-	71	218	71	2		-0-
06	DELQ PR	72	-0-	72	290	72	2		-0-
07	0	72	-0-	72	362	72	2		-0-
08	0	74	-0-	74	436	74	2		-0-
09	0	72	-0-	72	508	72	2		-0-
10	0	74	-0-	74	582	74	2		-0-
11	0	71	-0-	71	653	71	2		-0-
BUCKNER (MARBLE FALLS)		12950 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005							
BIRD		WELL #: 2		RRCID -> 092009		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5308 - 5398	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				2
BIRD		WELL #: 3		RRCID -> 096243		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 3570 - 3672	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BUCKNER (STRAWN)		12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639							
PHOENIX FAMILY GROUP		WELL #: 1		RRCID -> 205799		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298				-0-
11	14B2 EXT	51	-0-	51	349	51	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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
MORGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 084278		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MOSAIC TEXAS LLC		589983								
GANKY		WELL #:		2	RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			-0-
08	0	1138	-0-	1138	1138	1138	3			-0-
09	0	1072	-0-	1072	2210	1072	3			-0-
10	0	976	-0-	976	3186	976	3			-0-
11	0	729	-0-	729	3915	729	3			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.		679595								
HAYTER		WELL #:		1	RRCID -> 086635		COMPL. DATE 01/28/1980		TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
HARRISON		WELL #:		2	RRCID -> 083573		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 1462	
03	0	33	-0-	33	33	33	2			-0-
04	0	32	-0-	32	65	32	2			-0-
05	0	31	-0-	31	96	31	2			-0-
06	DELQ PR	32	-0-	32	128	32	2			-0-
07	0	32	-0-	32	160	32	2			-0-
08	0	32	-0-	32	192	32	2			-0-
09	0	32	-0-	32	224	32	2			-0-
10	0	32	-0-	32	256	32	2			-0-
11	0	31	-0-	31	287	31	2			-0-
HITT, G.L.		WELL #:		1	RRCID -> 083616		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-					-0-	
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-					-0-	
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-					-0-	
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-					-0-	
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-					-0-	
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-					-0-	
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-					-0-	
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-					-0-	
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-					-0-	
EVANS, FRANK			WELL #:			1R	RRCID -> 113952			COMPL. DATE 11/16/1984			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510							
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TREE OPERATING, LLC			WELL #:			867559	RRCID -> 083617			COMPL. DATE 12/27/1978			TOTAL DEPTH 4990 PERF. 1737 - 1747							
CARTWRIGHT						1														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2022 - WELL PLUGGED 11/29/22																				
BUFFALO HILL (CONGL.)			WELL #:			13117 075	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS							
BASA RESOURCES, INC.						053974														
HILL, J. W.						2	RRCID -> 181605			COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990							
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	-0-	475	2				Y	-0-					-0-	
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2				Y	-0-					-0-	
08	DLQ G-10		495	-0-	495	-0-	-0-	495	2				Y	-0-					-0-	
09	DLQ G-10		381	-0-	381	-0-	-0-	876	381	2			Y	-0-					-0-	
10	0		327	-0-	327	-0-	-0-	1203	327	2			Y	-0-					-0-	
11	0		409	-0-	409	-0-	-0-	1612	409	2			Y	-0-					-0-	
DELTA OIL & GAS LTD.			WELL #:			213703	RRCID -> 273552			COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044							
BLACK 'C'						4														
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	-0-	161	3				N	-0-					-0-	
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3				N	-0-					-0-	
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	-0-	163	3				N	-0-					-0-	
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3				N	-0-					-0-	
10	0		175	-0-	175	-0-	-0-	175	3				N	-0-					-0-	
11	0		174	-0-	174	-0-	-0-	349	174	3			N	-0-					-0-	

BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
GTG OPERATING, LLC				337080							
BLACK BROTHERS		WELL #:		6A	RRCID -> 251310	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4060	-	4067
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						49
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262									
BLACK 23		WELL #:		1	RRCID -> 260690	COMPL. DATE 06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4038	-	4058
06	3360 X	3168	-0-	-192	-0-	3168 2					181
07	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2					181
08	3472 X	3440	-0-	-32	-0-	3428 2	12 9				192
09	3360 X	3045	-0-	-315	-0-	3045 2					192
10	0	3732	-0-	3732	3732	3732 2					192
11	0	3331	-0-	3331	7063	3323 2	8 9				33
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						3
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010											
BURKETT, SW. (DUFFER)		13565 500			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834									
KNOX, E. L., DR.		WELL #:		1	RRCID -> 038809	COMPL. DATE 04/02/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3340	-	3362
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3					4
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3					4
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3					4
09	0	202	-0-	202	202	202 3					4
10	0	193	-0-	193	395	193 3					4
11	0	167	-0-	167	562	167 3					4
HENDERSON, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 046107	COMPL. DATE 03/07/1969	TOTAL DEPTH	3341	PERF. N/A		
06	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57 3					8
07	DLQ G-10	57	-0-	57	114	57 3					8
08	DLQ G-10	45	-0-	45	159	45 3					8
09	DLQ G-10	46	-0-	46	205	46 3					8
10	DLQ G-10	44	-0-	44	249	44 3					8
11	DLQ G-10	38	-0-	38	287	38 3					8
HENDERSON WILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 056940	COMPL. DATE 08/15/1973	TOTAL DEPTH	3515	PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)										//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC										//CONT.//		767834								
DEVANNEY, MARCIA										WELL #:		1	RRCID -> 058306		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 3372		PERF. N/A	
M O	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							
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-							
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-							
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-							
09	0	27	-0-	27	27	27	3		N	-0-			-0-							
10	0	26	-0-	26	53	26	3		N	-0-			-0-							
11	0	23	-0-	23	76	23	3		N	-0-			-0-							
DEVANNEY, MARCIA										WELL #:		2	RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380		PERF. N/A	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			3							
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			3							
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			3							
09	0	30	-0-	30	30	30	3		N	-0-			3							
10	0	28	-0-	28	58	28	3		N	-0-			3							
11	0	24	-0-	24	82	24	3		N	-0-			3							
HENDERSON, WILLIE										WELL #:		2	RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454		PERF. 3298 - 3304	
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			13							
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			13							
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			13							
09	0	95	-0-	95	95	95	3		N	-0-			13							
10	0	90	-0-	90	185	90	3		N	-0-			13							
11	0	78	-0-	78	263	78	3		N	-0-			13							
HENDERSON, W.H.										WELL #:		2	RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 3312 - 3328	
06	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	3		Y	-0-			3							
07	DLQ G-10	22	-0-	22	44	22	3		Y	-0-			3							
08	DLQ G-10	18	-0-	18	62	18	3		Y	-0-			3							
09	DLQ G-10	18	-0-	18	80	18	3		Y	-0-			3							
10	DLQ G-10	17	-0-	17	97	17	3		Y	-0-			3							
11	DLQ G-10	15	-0-	15	112	15	3		Y	-0-			3							
HENDERSON, W.C. "B"										WELL #:		6	RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463		PERF. 3300 - 3310	
06	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	3		Y	-0-			13							
07	DLQ G-10	49	-0-	49	99	49	3		Y	-0-			13							
08	DLQ G-10	39	-0-	39	138	39	3		Y	-0-			13							
09	DLQ G-10	40	-0-	40	178	40	3		Y	-0-			13							
10	DLQ G-10	38	-0-	38	216	38	3		Y	-0-			13							
11	DLQ G-10	33	-0-	33	249	33	3		Y	-0-			13							
HENDERSON, W.C. "B"										WELL #:		4	RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 3244 - 3254	
06	DLQ G-10	156	-0-	156	156	156	3		Y	-0-			144							
07	DLQ G-10	156	-0-	156	312	156	3		Y	-0-			144							
08	DLQ G-10	122	-0-	122	434	122	3		Y	-0-			144							
09	DLQ G-10	127	-0-	127	561	127	3		Y	-0-			144							
10	DLQ G-10	120	-0-	120	681	120	3		Y	-0-			144							
11	DLQ G-10	104	-0-	104	785	104	3		Y	-0-			144							
HENDERSON, WILLIE										WELL #:		1D	RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 700		PERF. 463 - 541	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

BURKETT, SW. (DUFFER)			//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC			//CONT.//		767834									
GOULD, OSCAR			WELL #:		1	RRCID ->	107035	COMPL. DATE	04/20/1983	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3362 - 3374		
M 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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HENDERSON, WILLIE			WELL #:		4	RRCID ->	110498	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3288 - 3303		
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			9
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			9
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			9
09	0	95	-0-	95	95	95	3			N	-0-			9
10	0	90	-0-	90	185	90	3			N	-0-			9
11	0	78	-0-	78	263	78	3			N	-0-			9
GOULD, OSCAR			WELL #:		03	RRCID ->	110726	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	3652	PERF. 3307 - 3322		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GOULD, OSCAR			WELL #:		4	RRCID ->	117253	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3224 - 3243		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GOULD, OSCAR			WELL #:		2	RRCID ->	117806	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	3531	PERF. 3300 - 3316		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GOULD, OSCAR			WELL #:		5	RRCID ->	122429	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	3498	PERF. 3220 - 3326		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COWAN, W.T. "A"			WELL #:		1	RRCID ->	123703	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3225 - 3230		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834									
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 STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	3		Y	-0-			465
07	DLQ G-10	117	-0-	117	234	117	3		Y	-0-			465
08	DLQ G-10	92	-0-	92	326	92	3		Y	-0-			465
09	DLQ G-10	95	-0-	95	421	95	3		Y	-0-			465
10	DLQ G-10	90	-0-	90	511	90	3		Y	-0-			465
11	DLQ G-10	78	-0-	78	589	78	3		Y	-0-			465
HENDERSON, W.C.		WELL #:		2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 3304 - 3314	
06	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	3		Y	-0-			47
07	DLQ G-10	81	-0-	81	162	81	3		Y	-0-			47
08	DLQ G-10	63	-0-	63	225	63	3		Y	-0-			47
09	DLQ G-10	65	-0-	65	290	65	3		Y	-0-			47
10	DLQ G-10	62	-0-	62	352	62	3		Y	-0-			47
11	DLQ G-10	54	-0-	54	406	54	3		Y	-0-			47
HENDERSON, W.C.		WELL #:		3		RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 3685		PERF. 3338 - 3348	
06	DLQ G-10	71	-0-	71	71	65	3	6 9	Y	5			479
07	DLQ G-10	71	-0-	71	142	65	3	6 9	Y	5			484
08	DLQ G-10	57	-0-	57	199	51	3	6 9	Y	5			484
09	DLQ G-10	59	-0-	59	258	53	3	6 9	Y	5			489
10	DLQ G-10	56	-0-	56	314	50	3	6 9	Y	5			494
11	DLQ G-10	49	-0-	49	363	43	3	6 9	Y	5			499
HENDERSON, W.C.		WELL #:		5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 3605		PERF. 3340 - 3350	
06	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3		Y	-0-			186
07	DLQ G-10	13	-0-	13	26	13	3		Y	-0-			186
08	DLQ G-10	10	-0-	10	36	10	3		Y	-0-			186
09	DLQ G-10	11	-0-	11	47	11	3		Y	-0-			186
10	DLQ G-10	10	-0-	10	57	10	3		Y	-0-			186
11	DLQ G-10	9	-0-	9	66	9	3		Y	-0-			186
HENDERSON, W.H.		WELL #:		3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3312 - 3327	
06	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	3		Y	-0-			232
07	DLQ G-10	117	-0-	117	234	117	3		Y	-0-			232
08	DLQ G-10	92	-0-	92	326	92	3		Y	-0-			232
09	DLQ G-10	95	-0-	95	421	95	3		Y	-0-	20 1		212
10	DLQ G-10	90	-0-	90	511	90	3		Y	-0-			212
11	DLQ G-10	78	-0-	78	589	78	3		Y	-0-			212
HENDERSON, W.C.		WELL #:		7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3368 - 3378	
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			5
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			5
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			5
09	0	43	-0-	43	43	43	3		N	-0-			5
10	0	41	-0-	41	84	41	3		N	-0-			5
11	0	35	-0-	35	119	35	3		N	-0-			5
KEARLEY		WELL #:		2		RRCID -> 125889		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3370 - 3377	
06	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60	3		Y	-0-			3
07	DLQ G-10	60	-0-	60	120	60	3		Y	-0-			3
08	DLQ G-10	47	-0-	47	167	47	3		Y	-0-			3
09	DLQ G-10	48	-0-	48	215	48	3		Y	-0-			3
10	DLQ G-10	46	-0-	46	261	46	3		Y	-0-			3
11	DLQ G-10	40	-0-	40	301	40	3		Y	-0-			3

BURKETT, SW. (DUFFER)			//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC			//CONT.//		767834														
KEARLEY			WELL #:		4	RRCID -> 125941			COMPL. DATE 12/01/1987			TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3370 - 3378					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	110	-0-	110	110			110 3			Y	-0-					2	
07	DLQ	G-10	109	-0-	109	219			109 3			Y	-0-					2	
08	DLQ	G-10	86	-0-	86	305			86 3			Y	-0-					2	
09	DLQ	G-10	89	-0-	89	394			89 3			Y	-0-					2	
10	DLQ	G-10	84	-0-	84	478			84 3			Y	-0-					2	
11	DLQ	G-10	73	-0-	73	551			73 3			Y	-0-					2	
GOULD, OSCAR					WELL #:	6	RRCID -> 125984			COMPL. DATE 11/20/1987			TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3326 - 3336				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HENDERSON, W.C. "A"					WELL #:	1	RRCID -> 126773			COMPL. DATE 03/09/1988			TOTAL DEPTH 3637		PERF. 3298 - 3308				
06	DLQ	G-10	469	-0-	469	469			469 3			Y	-0-					41	
07	DLQ	G-10	467	-0-	467	936			467 3			Y	-0-					41	
08	DLQ	G-10	367	-0-	367	1303			367 3			Y	-0-					41	
09	DLQ	G-10	380	-0-	380	1683			380 3			Y	-0-					41	
10	DLQ	G-10	361	-0-	361	2044			361 3			Y	-0-					41	
11	DLQ	G-10	313	-0-	313	2357			313 3			Y	-0-					41	
HENDERSON, W.C. "A"					WELL #:	2	RRCID -> 127462			COMPL. DATE 06/02/1988			TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3327 - 3335				
06	DLQ	G-10	117	-0-	117	117			117 3			Y	-0-					33	
07	DLQ	G-10	117	-0-	117	234			117 3			Y	-0-					33	
08	DLQ	G-10	92	-0-	92	326			92 3			Y	-0-					33	
09	DLQ	G-10	95	-0-	95	421			95 3			Y	-0-					33	
10	DLQ	G-10	90	-0-	90	511			90 3			Y	-0-					33	
11	DLQ	G-10	78	-0-	78	589			78 3			Y	-0-					33	
MILLER RANCH					WELL #:	1	RRCID -> 128930			COMPL. DATE 10/17/1988			TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3346 - 3356				
06	DLQ	G-10	82	-0-	82	82			82 3			Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	82	-0-	82	164			82 3			Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	64	-0-	64	228			64 3			Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	166	-0-	166	394			166 3			Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	63	-0-	63	457			63 3			Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	54	-0-	54	511			54 3			Y	-0-					-0-	
MILLER RANCH					WELL #:	2	RRCID -> 129217			COMPL. DATE 09/29/1988			TOTAL DEPTH 3584		PERF. 3348 - 3358				
06	DLQ	G-10	82	-0-	82	82			82 3			Y	-0-					6	
07	DLQ	G-10	82	-0-	82	164			82 3			Y	-0-					6	
08	DLQ	G-10	64	-0-	64	228			64 3			Y	-0-					6	
09	DLQ	G-10	167	-0-	167	395			167 3			Y	-0-					6	
10	DLQ	G-10	63	-0-	63	458			63 3			Y	-0-					6	
11	DLQ	G-10	55	-0-	55	513			55 3			Y	-0-					6	
HENDERSON, W.C. "C"					WELL #:	2	RRCID -> 130364			COMPL. DATE 03/17/1989			TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3374 - 3379				
06	DLQ	G-10	717	-0-	717	717			717 3			Y	-0-					58	
07	DLQ	G-10	714	-0-	714	1431			714 3			Y	-0-					58	
08	DLQ	G-10	561	-0-	561	1992			561 3			Y	-0-					58	
09	DLQ	G-10	580	-0-	580	2572			580 3			Y	-0-					58	
10	DLQ	G-10	552	-0-	552	3124			552 3			Y	-0-					58	
11	DLQ	G-10	478	-0-	478	3602			478 3			Y	-0-					58	

BURKETT, SW. (DUFFER)													CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC																
GOULD, OSCAR																
//CONT.//				13565 500	ASSOCIATED			CAPACITY								
//CONT.//				767834												
WELL #:				7	RRCID -> 131399			COMPL. DATE 07/21/1989			TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313					
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	EOM BALANCE		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
HENDERSON, W.C. "C"				WELL #:	1	RRCID -> 131619			COMPL. DATE 07/05/1989			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346				
06	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-		4		
07	DLQ	G-10	155	-0-	155	310	155	3			Y	-0-		4		
08	DLQ	G-10	155	-0-	155	465	155	3			Y	-0-		4		
09	DLQ	G-10	155	-0-	155	620	155	3			Y	-0-		4		
10	DLQ	G-10	155	-0-	155	775	155	3			Y	-0-		4		
11	DLQ	G-10	155	-0-	155	930	155	3			Y	-0-		4		
BURKETT, SW (DUFFER, GAS)													CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC																
NEWTON																
				WELL #:	3	RRCID -> 086822			COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3200 - 3220				
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-		365		
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-		365		
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-		365		
09	0		170	-0-	170	170	170	3			N	-0-		365		
10	0		172	-0-	172	342	172	3			N	-0-		365		
11	0		141	-0-	141	483	141	3			N	-0-		365		
BURLESON (STRAWN)													CNTY: PALO PINTO			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.																
SMITH, DEWITT																
				WELL #:	1	RRCID -> 163908			COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 4315 PERF. 2264 - 2269				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
MCCLURE, C. C. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 164775			COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.																
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND																
				WELL #:	6	RRCID -> 131185			COMPL. DATE 04/28/1989			TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934				
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	12	1	156	3	N	-0-		-0-		
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	-0-		-0-		
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-		-0-		
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	-0-		-0-		
10	0		208	-0-	208	208	16	1	192	3	N	-0-		-0-		
11	0		205	-0-	205	413	18	1	187	3	N	-0-		-0-		

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 131742 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	N	-0-			-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	3	N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	N	-0-			-0-
10	0	148	-0-	148	148	11	1	137	3	N	-0-			-0-
11	0	146	-0-	146	294	11	1	135	3	N	-0-			-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 131841 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1987														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONG RANCH WELL #: 9 RRCID -> 131910 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1880 - 1990														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONG RANCH WELL #: 10 RRCID -> 132922 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 1893 - 2043														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONG RANCH WELL #: 13 RRCID -> 158848 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 1793 - 1803														
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	12	1	155	3	N	-0-			-0-
07	248 N	160	-0-	-88	-0-	11	1	149	3	N	-0-			-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	11	1	146	3	N	-0-			-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	11	1	140	3	N	-0-			-0-
10	0	153	-0-	153	153	11	1	142	3	N	-0-			-0-
11	0	148	-0-	148	301	11	1	137	3	N	-0-			-0-
LONG RANCH WELL #: 16 RRCID -> 160787 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1808 - 1880														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 162998 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1782 - 1947														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
ALEXANDER		WELL #:		2		RRCID -> 163564		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH		3725 PERF. 1812		- 1913	
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
06		893 X	527	-0-	-366	-0-	37 1	490 3	N		N	-0-			-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	37 1	491 3	N		N	-0-			-0-
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	28 1	372 3	N		N	-0-			-0-
09		540 N	312	-0-	-228	-0-	23 1	289 3	N		N	-0-			-0-
10		0	305	-0-	305	305	22 1	283 3	N		N	-0-			-0-
11		0	254	-0-	254	559	19 1	235 3	N		N	-0-			-0-
LONG RANCH		WELL #:		20		RRCID -> 177069		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH		3679 PERF. 1846		- 1880	
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	37 1	489 3	N		N	-0-			-0-
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	38 1	507 3	N		N	-0-			-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	38 1	501 3	N		N	-0-			-0-
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	38 1	483 3	N		N	-0-			-0-
10		0	520	-0-	520	520	38 1	482 3	N		N	-0-			-0-
11		0	497	-0-	497	1017	37 1	460 3	N		N	-0-			-0-
BURLESON CSL		WELL #:		10		RRCID -> 178939		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH		2146 PERF. 1864		- 1916	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONG RANCH		WELL #:		11		RRCID -> 179115		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH		3582 PERF. 1909		- 1927	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONG RANCH		WELL #:		32		RRCID -> 243306		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH		3690 PERF. 1984		- 2010	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LONG RANCH		WELL #:		17		RRCID -> 287021		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 1794		- 1906	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
MCCLURE, C. C. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 164778		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH		2550	PERF. 2350 - 2374				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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				
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	64	2	1	9	N	1	1	8			146
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					146
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					146
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					146
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					146
11	0	98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					146
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 209199		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH		4315	PERF. 4198 - 4228				
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	0	89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					-0-
LOCKHART "A"		WELL #:		1	RRCID -> 212630		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH		4230	PERF. 4177 - 4199				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	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				
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					71
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					71
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					71
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					71
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					71
11	0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					71
BROOKS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH		4304	PERF. 4124 - 4147				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)														CNTY: PALO PINTO	
BIG STAR EXPLORATION															
B ROGERS															
WELL #: B 2HR RRCID -> 281141 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
HOLT ROGERS															
WELL #: P 1 RRCID -> 282113 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4941 PERF. N/A															
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-			1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
BLACK BANDANA LLC															
STUART, SNODDY															
WELL #: 072506 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063															
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-			48
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-			48
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			48
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			48
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			48
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			48
DUTRO															
WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201															
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			58
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			58
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			58
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			58
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-	35 1		23
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	3	1 9		N	1			24
LONG '63'															
WELL #: 2 RRCID -> 277473 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3996 - 4048															
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			Y	-0-			21
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-			21
*08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-			21
*09	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2928	3	41 9		Y	37			58
*10	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			Y	-0-			58
*11	3000	N	3099	-0-	99	99	3079	3	20 9		Y	18			76
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC															
HINKSON, WILLIAM															
WELL #: 197689 6 RRCID -> 253409 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) EAGLERIDGE OPERATING, LLC MCMURREY RANCH										//CONT.//		13764 500 238462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
										WELL #:		2H	RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499		PERF. 4644 - 6240				
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				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25				
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25				
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25				
MAXWELL RANCH										WELL #:		2	RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 5012 - 5303				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20				
MAXWELL SOUTH UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 274230		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 5373		PERF. 5050 - 5285				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70				
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70				
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70				
ASH										WELL #:		1H	RRCID -> 274354		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709		PERF. 5512 - 8390				
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80				
ASH										WELL #:		B 3	RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4480 - 4760				
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					13				
07	348	X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					13				
08	346	X	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					13				
09	0		336	-0-	-0-	336	336	336	336	2			N	-0-					13				
10	0		349	-0-	-0-	349	685	685	349	2			N	-0-					13				
11	0		345	-0-	-0-	345	1030	1030	345	2			N	-0-					13				
EDWARDS										WELL #:		B 1	RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915		PERF. 4384 - 4541				
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					91				
07	8	N	5	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	5	2			N	-0-					91				
08	2	N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					91				
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91				
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91				
MURPHY										WELL #:		B 8	RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 4250 - 4424				
06	4	N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					102				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102				
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102				
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102				

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)												CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC																
MCMURREY RANCH																
//CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED												CAPACITY				
//CONT.// 238462																
WELL #: B 3												RRCID -> 275780				
COMPL. DATE 09/22/2014												TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560				
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
06	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-			50
07	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-			50
08	4681 X	3893	-0-	-788	-0-	-0-	-0-	3892	2	1	9	N	1			51
09	0	4167	-0-	4167	4167	4166	2	4166	2	1	9	N	1			52
10	0	4798	-0-	4798	8965	4780	2	4780	2	18	9	N	16			68
11	0	4322	-0-	4322	13287	4314	2	4314	2	8	9	N	7			75

ASH												WELL #: B 2				
												RRCID -> 275943				
												COMPL. DATE 10/25/2014				
												TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

REPASS												WELL #: 1AH				
												RRCID -> 275973				
												COMPL. DATE 10/30/2012				
												TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454				
06	3090 X	2335	-0-	-755	-0-	1050	1	1285	2			N	-0-			215
07	3441 X	1518	-0-	-1923	-0-	467	1	1051	2			N	-0-			215
08	3441 X	699	-0-	-2742	-0-	699	2					N	-0-			215
*09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	830	1	2990	2			N	-0-			215
*10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	1118	1	2224	2			N	-0-			215
*11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	1154	1	2381	2			N	-0-			215

MURPHY												WELL #: B 9				
												RRCID -> 276086				
												COMPL. DATE 12/03/2014				
												TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURPHY												WELL #: B 10				
												RRCID -> 276092				
												COMPL. DATE 11/23/2014				
												TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161

MCMURREY RANCH												WELL #: B 4H				
												RRCID -> 277344				
												COMPL. DATE 12/31/2014				
												TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473				
06	5670 X	3579	-0-	-2091	-0-	3576	2	3	9			N	3			97
07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2					N	-0-			97
08	4898 X	4301	-0-	-597	-0-	4301	2					N	-0-			97
09	0	4195	-0-	4195	4195	4185	2	10	9			N	9			106
10	0	3803	-0-	3803	7998	3803	2					N	-0-			106
11	0	3848	-0-	3848	11846	3848	2					N	-0-			106

J. D. JOHNSON RANCH												WELL #: B 5				
												RRCID -> 277348				
												COMPL. DATE 12/05/2014				
												TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797				
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2					N	-0-			5
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2					N	-0-			5
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2					N	-0-			5
09	0	990	-0-	990	990	990	2					N	-0-			5
10	0	993	-0-	993	1983	993	2					N	-0-			5
11	0	904	-0-	904	2887	904	2					N	-0-			5

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)												CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC																		
WHITE RAGLE UNIT																		
//CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 238462																		
WELL #: 1H RRCID -> 277574 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348																		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						37

JOHNSON RANCH												WELL #: B 3 RRCID -> 278434 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520						
06	DLQ G-10	2247	-0-	2247	14495	2229	2	18	9	Y		16						80
07	2800 N	921	-0-	-1879	12616	921	2			Y		-0-						80
08	3100 N	1653	-0-	-1447	11169	1625	2	28	9	Y		25	43	1				62
09	0	1068	-0-	1068	12237	1036	2	32	9	Y		29	43	1				48
10	0	1902	-0-	1902	14139	1872	2	30	9	Y		27						75
11	0	583	-0-	583	14722	583	2			Y		-0-						75

JOHNSON RANCH												WELL #: A 1H RRCID -> 278505 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	22						53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	25	43	1				35
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	29	43	1				21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	27						48
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						48

JOHNSON RANCH												WELL #: 1H RRCID -> 278506 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760						
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				Y	-0-						118
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	30	2	23	9	Y		21	80	1				59
08	DLQ G-10	43	-0-	43	43	15	2	28	9	Y		25	43	1				41
09	DLQ G-10	36	-0-	36	79	4	2	32	9	Y		29	43	1				27
10	DLQ G-10	39	-0-	39	118	9	2	30	9	Y		27						54
11	0	5	-0-	5	123	5	2			Y		-0-						54

SIKES												WELL #: B 1 RRCID -> 278679 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4467 - 4698						
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	2				N	-0-						65
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						65
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						65
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						65

B ROGERS												WELL #: B 1 RRCID -> 279235 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96

DERRICK NW												WELL #: 1 RRCID -> 280274 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 5342						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)				//CONT.//	13764 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				//CONT.//	238462												
BELDING RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	285913	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL	DEPTH	4744	PERF.	4154 -	4428		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

J.D. JOHNSON RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	285927	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL	DEPTH	5159	PERF.	4613 -	4830		
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH				WELL #:	P 4	RRCID ->	286043	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4336 -	4803		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					55
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	44	1			36
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	43	1			21
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					48
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

ASH				WELL #:	P 4H	RRCID ->	286457	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	4680	PERF.	5047 -	6585		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988													
STUART BARNETT "61"				WELL #:	12	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL	DEPTH	4305	PERF.	4036 -	4060		
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0		3	-0-	-0-	3	3	2			N	-0-					-0-
10	0		3	-0-	-0-	3	6	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	6	6				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		
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	0		65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
10	0		58	-0-	58	123	58	2			N	-0-					-0-
11	0		55	-0-	55	178	55	2			N	-0-					-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20			
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20			
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20			
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20			
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20			
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20			
PLUGGED AND ABANDONED										02/23/2017													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.										850964													
ALLEN, C. E.										WELL #:		1		RRCID -> 136834		COMPL. DATE 12/11/1990		TOTAL DEPTH		4840 PERF. 4212 - 4400			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
HARDONCOURT, FRANCES										WELL #:		1		RRCID -> 148296		COMPL. DATE 12/01/1989		TOTAL DEPTH		5080 PERF. 4281 - 4439			
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3	14	9	N	13							181			
07	279 N	273	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	273	3			N	-0-							181			
08	279 N	223	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	223	3			N	-0-							181			
09	0	304	-0-	-0-	304	-0-	-0-	304	3			N	-0-							181			
10	0	233	-0-	-0-	233	-0-	-0-	537	233	3		N	-0-							181			
11	0	286	-0-	-0-	286	-0-	-0-	823	286	3		N	-0-							181			
HARDENCOURT, FRANCES B										WELL #:		1		RRCID -> 176809		COMPL. DATE 02/22/1991		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4389 - 4544			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-			
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC										918507													
HIDDEN SPRINGS										WELL #:		2		RRCID -> 280704		COMPL. DATE 06/07/2016		TOTAL DEPTH		5321 PERF. 4610 - 5064			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46			
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46			
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					46			
HICKMAN										WELL #:		6		RRCID -> 288211		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH		5096 PERF. 4420 - 4830			
06	420 N	161	-0-	-0-	-259	-0-	-0-	161	3			N	-0-							1			
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-							1			
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-							1			
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-							1			
10	0	304	-0-	-0-	304	-0-	-0-	304	3			N	-0-							1			
11	0	757	-0-	-0-	757	-0-	-0-	1061	757	3		N	-0-							1			

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)														
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC														
YOW -B-														
//CONT.// 13764 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 918507										CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1					RRCID -> 291552					COMPL. DATE 10/17/2014				
										TOTAL DEPTH 5555				
										PERF. 4850 - 5254				
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	BALANCE
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2484	3	54	9	N	49	3 8	46
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1815	3	70	9	N	64		110
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1806	3	64	9	N	58	25 8	143
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1405	3	13	9	N	12	5 8	150
10	0		1278	-0-	1278	1278	1237	3	41	9	N	37	80 1	107
11	0		72	-0-	72	1350	69	3	3	9	N	3		110
JOHNSON														
WELL #: 1					RRCID -> 291625					COMPL. DATE 10/30/2014				
										TOTAL DEPTH 5280				
										PERF. 4520 - 4958				
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-		-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-		-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-		-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-		-0-
10	0		817	-0-	817	817	817	3			N	-0-		-0-
11	0		1156	-0-	1156	1973	1156	3			N	-0-		-0-
BURT & CODY (BEND CONGL.)														
AT OIL & GAS, LLC														
LAKE PERRIN														
WELL #: 1					RRCID -> 145284					COMPL. DATE 04/28/1993				
										TOTAL DEPTH 3428				
										PERF. 3006 - 3018				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
LAKE PERRIN														
WELL #: 2					RRCID -> 157594					COMPL. DATE 01/16/1996				
										TOTAL DEPTH 3496				
										PERF. 3018 - 3030				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY														
PERRIN, H.L.														
WELL #: 1					RRCID -> 126495					COMPL. DATE 02/12/1988				
										TOTAL DEPTH 3767				
										PERF. 3130 - 3149				
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		53
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		53
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		53
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
RED GAP OIL & GAS LLC														
ROGERS														
WELL #: 1					RRCID -> 122362					COMPL. DATE 08/21/1986				
										TOTAL DEPTH 4000				
										PERF. 3092 - 3103				
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-		-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.//		697026								
LOVE, MELVA		WELL #:		1	RRCID -> 124177		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH		3566	PERF. 3056 - 3068
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
07	0		137	-0-	137	137	137 3		N	-0-		-0-
08	0		133	-0-	133	270	133 3		N	-0-		-0-
09	0		119	-0-	119	389	119 3		N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	389			N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	389			N	NO RPT		-0-

JENNY KAY-KAY		WELL #:		1	RRCID -> 131914		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH		3565	PERF. 3050 - 3060
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURT-OGDEN-MABEE		13924 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS				
DELRAY OIL, INC.		213275										
STONE, BERTIE E.		WELL #:		6	RRCID -> 088439		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH		3500	PERF. 3396 - 3404
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TCS PETROLEUM CO., LLC		840311										
HERRING "A"		WELL #:		1	RRCID -> 290726		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH		3699	PERF. 3104 - 3110
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUTLER (CONGL.)		14014 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
COVINGTON-WEEKES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 126191		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH		3700	PERF. 3168 - 3492
06	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		33
07	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-		33
08	10	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	10 2		N	-0-		33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-		33
10	0		6	-0-	6 B	6	6 2		N	-0-		33
11	0		25	-0-	25 B	31	25 2		N	-0-		33

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
LINEHAN		WELL #:		1	RRCID -> 125390		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH		3361	PERF. 3264 - 3274
06	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9 2		N	-0-		11
07	12	N	9	-0-	-3 B	-0-	9 2		N	-0-		11
08	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	9 2		N	-0-		11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0		9	-0-	9 B	9	9 2		N	-0-		11
10	0		9	-0-	9 B	18	9 2		N	-0-		11
11	0		12	-0-	12 B	30	12 2		N	-0-		11

BUTLER (CONGL.) KORNYE-TILLMAN COMPANY ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"														CNTY: EASTLAND			
//CONT.// 14014 300 //CONT.// 475741 WELL #: 1 RRCID -> 125622														PRORATED			
COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282																	
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	
06		6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4 2			N	-0-					35	
07		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-					35	
08		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 2			N	-0-					35	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	7	-0-	7 B		7 2			N	-0-					35	
10		0	7	-0-	7 B	14	7 2			N	-0-					35	
11		0	11	-0-	11 B	25	11 2			N	-0-					35	
ALLEN HEIRS-ROBINSON A WELL #: 2 RRCID -> 127753 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298																	
06		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2			N	-0-					-0-	
07		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2			N	-0-					-0-	
08		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0	593	-0-	593 B	593	593 2			N	-0-					-0-	
10		0	553	-0-	553 B	1146	553 2			N	-0-					-0-	
11		0	294	-0-	294 B	1440	294 2			N	-0-					-0-	
BUTTRAM (HARKEY) CAZAR ENERGY INC WILLIAMS, JACK																	
14060 500 140612 WELL #: 1 RRCID -> 266031														ONE WELL			
COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3104 - 3112														CNTY: COLEMAN			
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-					124	
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1	9	N	-0-	1				125	
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-					125	
09		0	131	-0-	131	131	131 2			N	-0-					125	
10		0	130	-0-	130	261	123 2	7	9	N	-0-	6				131	
11		0	366	-0-	366	627	333 2	33	9	N	-0-	30	119	1		42	
BYLER H (MARBLE FALLS) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC NORTH EMMONS "A"																	
14147 500 224880 WELL #: 1 RRCID -> 136604														PRORATED			
COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2380 - 2390														CNTY: BROWN			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	850				Y	-0-					26	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	850				Y	-0-					26	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	850				Y	-0-					26	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 850																	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	850				Y	-0-					26	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	850				Y	-0-					26	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	850				Y	-0-					26	
NORTH EMMONS "A" WELL #: 2 RRCID -> 141960 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2394 - 2408																	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	870				Y	-0-					25	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	870				Y	-0-					25	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	870				Y	-0-					25	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 870																	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	870				Y	-0-					25	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	870				Y	-0-					25	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	870				Y	-0-					25	
BYLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143286 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380																	
06		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2			N	-0-					23	
07		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2			N	-0-					23	
08		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2			N	-0-					23	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2			N	-0-					23	
10		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2			N	-0-					23	
11		0	60	-0-	60 B	60	60 2			N	-0-					23	

BYLER H (MARBLE FALLS)				//CONT.//	14170 500	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: BROWN							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				//CONT.//	224880														
BYLER, H.				WELL #:	1	RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL	DEPTH	2814	PERF.	2362	-	2378			
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	
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-			60	2			N	-0-					24	
07	61 N	60	-0-	-1 B	-0-			60	2			N	-0-					24	
08	61 N	60	-0-	-1 B	-0-			60	2			N	-0-					24	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														24	
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-			60	2			N	-0-					24	
10	61 N	60	-0-	-1 B	-0-			60	2			N	-0-					24	
*11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-			60	2			N	-0-					24	

HYDEMAN				WELL #:	1	RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL	DEPTH	2474	PERF.	2360	-	2410			
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-			60	2			N	-0-					22	
07	61 N	60	-0-	-1 B	-0-			60	2			N	-0-					22	
08	61 N	60	-0-	-1 B	-0-			60	2			N	-0-					22	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														22	
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-			60	2			N	-0-					22	
10	61 N	60	-0-	-1 B	-0-			60	2			N	-0-					22	
11	0	60	-0-	60 B	60			60	2			N	-0-					22	

OXY-EMMONS				WELL #:	2	RRCID -> 275907		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL	DEPTH	2519	PERF.	2316	-	2370			
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-			50	2			N	-0-					21	
07	61 N	50	-0-	-11 B	-0-			50	2			N	-0-					21	
08	61 N	50	-0-	-11 B	-0-			50	2			N	-0-					21	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														21	
09	59 N	50	-0-	-9 B	-0-			50	2			N	-0-					21	
10	61 N	50	-0-	-11 B	-0-			50	2			N	-0-					21	
11	59 N	50	-0-	-9 B	-0-			50	2			N	-0-					21	

HALL, MURLIN KEITH				346804															
HALL				WELL #:	1	RRCID -> 137155		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL	DEPTH	2750	PERF.	2307	-	2354			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	

BYRNES (DUFFER)				14170 300	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ERATH								
PETROCOASTAL, INC.				660297															
BAYS				WELL #:	3	RRCID -> 092353		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL	DEPTH	3706	PERF.	3574	-	3644			
06	1020 N	1015	-0-	-5	-0-			1000	2		15 9	N	14					66	
07	1054 N	1016	-0-	-38	-0-			1001	2		15 9	N	14					80	
08	1054 N	959	-0-	-95	-0-			940	2		19 9	N	17					97	
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-			1008	2		14 9	N	13					110	
10	0	1064	-0-	1064	1064			1052	2		12 9	N	11					121	
11	0	1020	-0-	1020	2084			1005	2		15 9	N	14					135	

EC				WELL #:	1	RRCID -> 282030		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL	DEPTH	3910	PERF.	3578	-	3580			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2022 - WELL PLUGGED 7/26/2022																			

BYRNES (DUFFER)		//CONT.//	14170 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH	
SKYBRIDGE ENERGY LLC			786419				
BROWN, T. W.		WELL #:	2	RRCID -> 088209	COMPL. DATE 02/04/1980	TOTAL DEPTH 3618	PERF. 3389 - 3533
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
GARY, S. E.		WELL #:		RRCID -> 098458	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 3215 - 3334
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED			11/15/2017				
SMITH, A. L.		WELL #:		RRCID -> 154767	COMPL. DATE 05/11/1983	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED			12/01/2017				
C.B. LONG, (MARBLE FALLS)			14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO	
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932				
LONG, LOLITA		WELL #:	3	RRCID -> 132675	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH 3889	PERF. 454 - 456
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
HUMP OIL, INC.			413190				
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #:		RRCID -> 130958	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3137 - 3226
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED			04/21/1997				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			614284				
WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID -> 212398	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 3523	PERF. 3318 - 3328
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//	14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
PANTHER CITY ENERGY LLC			638494					
LONG, C. B. "C"		WELL #:	1	RRCID -> 175404	COMPL. DATE 11/07/1986	TOTAL DEPTH	3920	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	198 N	8	-0-	-190	-0-	8 3		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		-0-
09	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 3		-0-
10	0	7	-0-	7	7	7 3		-0-
11	0	6	-0-	6	13	6 3		-0-

WILBAR, HAZEL		WELL #:	1	RRCID -> 282160	COMPL. DATE 02/21/1986	TOTAL DEPTH	3782	PERF. 2985 - 3015
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LONG, LOLITA		WELL #:	6	RRCID -> 282823	COMPL. DATE 04/19/2002	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3066 - 3092
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-
08	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3	N	-0-
09	0	3	-0-	3	3	3 3	N	-0-
10	0	5	-0-	5	8	5 3	N	-0-
11	0	4	-0-	4	12	4 3	N	-0-

LONG, LOLITA		WELL #:	1	RRCID -> 283081	COMPL. DATE 03/18/1994	TOTAL DEPTH	3805	PERF. 2990 - 3025
06	14B DENY	11	-0-	11	101	11 3	N	-0-
07	14B DENY	10	-0-	10	111	10 3	N	-0-
08	14B DENY	10	-0-	10	121	10 3	N	-0-
09	14B DENY	4	-0-	4	125	4 3	N	-0-
10	14B DENY	6	-0-	6	131	6 3	N	-0-
11	14B DENY	5	-0-	5	136	5 3	N	-0-

LONG, LOLITA		WELL #:	2	RRCID -> 283082	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3022 - 3044
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WILBAR, HAZEL		WELL #:	2	RRCID -> 285466	COMPL. DATE 10/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3002 - 3027
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223												
LONG RANCH		WELL #:		6101	RRCID ->	204786	COMPL.	DATE	09/02/2004	TOTAL	DEPTH	3653	PERF.	3541 -	3562	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	2	RRCID ->	146237	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	3005 -	3268
06	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	132	1	1399	3	N	-0-					-0-
07	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	132	1	1386	3	N	-0-					-0-
08	1550 N	1441	-0-	-109	-0-	126	1	1315	3	N	-0-					-0-
09	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	133	1	1353	3	N	-0-					-0-
10	0	1466	-0-	1466	1466	132	1	1334	3	N	-0-					-0-
11	0	1313	-0-	1313	2779	123	1	1190	3	N	-0-					-0-
LONG RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	284655	COMPL.	DATE	12/08/1984	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	3074 -	3354
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	66	1	457	3	N	-0-					-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	72	1	536	3	N	-0-					-0-
08	558 N	546	-0-	-12	-0-	68	1	478	3	N	-0-					-0-
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	64	1	419	3	N	-0-					-0-
10	0	522	-0-	522	522	68	1	454	3	N	-0-					-0-
11	0	435	-0-	435	957	61	1	374	3	N	-0-					-0-
LONG RANCH				WELL #:	4 U	RRCID ->	284704	COMPL.	DATE	09/20/1985	TOTAL	DEPTH	3600	PERF.	3101 -	3127
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	508	3	N	-0-					-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	3	N	-0-					-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	N	-0-					-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	43	1	548	3	N	-0-					-0-
10	0	613	-0-	613	613	45	1	568	3	N	-0-					-0-
11	0	561	-0-	561	1174	42	1	519	3	N	-0-					-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707												
BALL				WELL #:	16	RRCID ->	197334	COMPL.	DATE	08/20/2003	TOTAL	DEPTH	3800	PERF.	3086 -	3098
06	720 N	596	-0-	-124	-0-	30	1	566	2	N	-0-					-0-
07	651 N	612	-0-	-39	-0-	38	1	574	2	N	-0-					-0-
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	44	1	553	2	N	-0-					-0-
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	30	1	545	2	N	-0-					-0-
10	0	584	-0-	584	584	25	1	559	2	N	-0-					-0-
11	0	515	-0-	515	1099	19	1	496	2	N	-0-					-0-
BALL				WELL #:	22	RRCID ->	226666	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3723	PERF.	3084 -	3111
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 2	2	N		-0-			-0-	
07		217 N	171	-0-	-46	-0-	11 1	160 2	2	N		-0-			-0-	
08		217 N	173	-0-	-44	-0-	13 1	160 2	2	N		-0-			-0-	
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	8 1	144 2	2	N		-0-			-0-	
10		0	146	-0-	146	146	6 1	140 2	2	N		-0-			-0-	
11		0	146	-0-	146	292	5 1	141 2	2	N		-0-			-0-	
TRACER OPERATING, INC.					863965											
LONG, C.B.			WELL #:		3	RRCID -> 131757		COMPL. DATE		03/26/1985	TOTAL	DEPTH	3496	PERF. 3058	-	3108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
LONG, C. B.			WELL #:		5	RRCID -> 141016		COMPL. DATE		08/05/1985	TOTAL	DEPTH	3450	PERF. 3014	-	3053
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				194
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				194
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				194
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				194
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				194
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				194
LONG, C.B.			WELL #:		8	RRCID -> 141089		COMPL. DATE		06/14/1990	TOTAL	DEPTH	3830	PERF. 3312	-	3330
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-				-0-
C. B. PROCTOR (LAKE SAND)					14196 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
GRIFFIN RESOURCES, LLC					333935											
PROCTOR			WELL #:		3	RRCID -> 246469		COMPL. DATE		10/25/2008	TOTAL	DEPTH	4650	PERF. 3960	-	3970
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649 3				N	-0-				8
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-	429 3				N	-0-				8
08	434 N	376	-0-	-58	-0-	-0-	376 3				N	-0-				8
09	540 N	403	-0-	-137	-0-	-0-	403 3				N	-0-				8
10	0	489	-0-	489	489	489	489 3				N	-0-				8
11	0	461	-0-	461	950	461	461 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
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27 3				N	-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25 3				N	-0-				-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16 3				N	-0-				-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19 3				N	-0-				-0-
10	0	24	-0-	24	24	24	24 3				N	-0-				-0-
11	0	19	-0-	19	43	43	19 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							
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
C & P (LAKE)				14363 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD									
SNYDER DRILLING CORP.				799880															
SNYDER MINERAL TRUST "26"				WELL #: C 1		RRCID -> 050113		COMPL. DATE 03/12/1971		TOTAL DEPTH 4287		PERF. 0 - 4078							
06	1710 #	779	-0-	-931	-0-	779	2					N	-0-					28	
07	1550 #	1167	-0-	-383	-0-	1167	2					N	-0-					28	
08	1563 R	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2					N	-0-					28	
09	1440 #	1370	-0-	-70	-0-	1370	2					N	-0-					28	
10	1395 #	1345	-0-	-50	-0-	1345	2					N	-0-					28	
*11	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2					N	-0-					28	
C.PURKISS(DUFFER)				14366 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN									
KING ENERGY RESOURCES				465526															
POPE				WELL #: 1		RRCID -> 105627		COMPL. DATE 05/22/1983		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3898 - 3922							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					17	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					17	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					17	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2					N	-0-					17	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2					N	-0-					17	
11	0	10	-0-	10	10	10	2					N	-0-					17	
POPE				WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3852 - 3864							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2					N	-0-					43	
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2					N	-0-					43	
11	0	52	-0-	52	52	52	2					N	-0-					43	
PILLANS				WELL #: 1		RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3849 - 3864							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2					N	-0-					-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2					N	-0-					-0-	
11	0	13	-0-	13	13	13	2					N	-0-					-0-	
TATOM, FREDDY				WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3850 - 3860							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2					N	-0-					-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2					N	-0-					-0-	
11	0	17	-0-	17	17	17	2					N	-0-					-0-	

CABBAGE PATCH (ATOKA)										14425 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
OXXN										630579						
JORDAN										WELL #: 1	RRCID -> 078864	COMPL. DATE 06/05/1978	TOTAL DEPTH	5735	PERF. 3578	- 4058
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-		499	2		N	-0-				36
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-		500	2		N	-0-				36
08	0		389	-0-	389	389		389	2		N	-0-				36
*09	889	N	500	-0-	-389	-0-		500	2		N	-0-				36
10	0		384	-0-	384	384		384	2		N	-0-				36
11	0		531	-0-	531	915		531	2		N	-0-				36
JEFFERSON										WELL #: 1	RRCID -> 102364	COMPL. DATE 09/02/1982	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3178	- 3182
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-				-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-				-0-
08	0		29	-0-	29	29		29	2		N	-0-				-0-
*09	64	N	35	-0-	-29	-0-		35	2		N	-0-				-0-
10	0		28	-0-	28	28		28	2		N	-0-				-0-
11	0		30	-0-	30	58		30	2		N	-0-				-0-
RKW OPERATING LLC										714311						
TIMMONS UNIT #1										WELL #: 1	RRCID -> 089810	COMPL. DATE 01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3110	- 3569
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-				-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-		73	2		N	-0-				-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-		111	2		N	-0-				-0-
09	0		74	-0-	74	74		74	2		N	-0-				-0-
*10	138	N	64	-0-	-74	-0-		64	2		N	-0-				-0-
11	0		103	-0-	103	103		103	2		N	-0-				-0-
WOODY "B"										WELL #: 1	RRCID -> 118200	COMPL. DATE 09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 3284	- 3297
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-				-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-				-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-				-0-
09	0		9	-0-	9	9		9	2		N	-0-				-0-
*10	19	N	10	-0-	-9	-0-		10	2		N	-0-				-0-
11	0		8	-0-	8	8		8	2		N	-0-				-0-
CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)										14425 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
OXXN										630579						
CLARK UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 153740	COMPL. DATE 02/12/1994	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 3610	- 3632
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-		249	2		N	-0-				-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250	2		N	-0-				-0-
08	0		292	-0-	292	292		292	2		N	-0-				-0-
*09	542	N	250	-0-	-292	-0-		250	2		N	-0-				-0-
10	0		268	-0-	268	268		268	2		N	-0-				-0-
11	0		360	-0-	360	628		360	2		N	-0-				-0-
CABBAGE PATCH (BIG SALINE)										14425 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP										302592						
MORGAN GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 121004	COMPL. DATE 02/04/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5072	- 5084
06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-		51	2		N	-0-				-0-
07	62	N	51	-0-	-11 B	-0-		51	2		N	-0-				-0-
08	62	N	51	-0-	-11 B	-0-		51	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0		51	-0-	51 B	51		51	2		N	-0-				-0-
10	0		51	-0-	51 B	102		51	2		N	-0-				-0-
11	0		51	-0-	51 B	153		51	2		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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	690 N	300	-0-	-390 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-	
07	403 N	300	-0-	-103 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-	
08	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-	
10	0	300	-0-	300 B	300	300	2		N	-0-			-0-	
11	0	300	-0-	300 B	600	300	2		N	-0-			-0-	
OXXN WARD UNIT				630579										
				WELL #:	1	RRCID -> 084715		COMPL. DATE 09/18/1979		TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5062	-	5285
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-			-0-	
07	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-	
08	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*09	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			-0-	
10	0	608	-0-	608 B	608	608	2		N	-0-			-0-	
*11	1168 N	560	-0-	-608 B	-0-	560	2		N	-0-			-0-	
DALTON, B.				WELL #:	1	RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5163	-	5721
06	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-	
07	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-			-0-	
08	0	216	-0-	216 B	216	216	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				216										
*09	490 N	274	-0-	-216 B	-0-	274	2		N	-0-			-0-	
10	0	204	-0-	204 B	204	204	2		N	-0-			-0-	
11	0	271	-0-	271 B	475	271	2		N	-0-			-0-	
DILL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH	5573	PERF. 5252	-	5261
06	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-	
07	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
08	0	28	-0-	28 B	28	28	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				28										
*09	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32	2		N	-0-			-0-	
10	0	28	-0-	28 B	28	28	2		N	-0-			-0-	
11	0	30	-0-	30 B	58	30	2		N	-0-			-0-	
GANDEE RANKIN				WELL #:	2	RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5406	-	5416
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2		N	-0-			-0-	
07	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-			-0-	
08	0	417	-0-	417 B	417	417	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				417										
*09	932 N	515	-0-	-417 B	-0-	515	2		N	-0-			-0-	
10	0	403	-0-	403 B	403	403	2		N	-0-			-0-	
11	0	513	-0-	513 B	916	513	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
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
08	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
*10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
11	0	11	-0-	11 B	11	11	2		N	-0-			-0-	

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC				//CONT.//	714311										
SHAW UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5036 - 5175			
M	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
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8	2			N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8	2			N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0- B	-0-		21	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-		20	2			N	-0-			-0-
*10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-		15	2			N	-0-			-0-
11	0	18	-0-	18 B	18		18	2			N	-0-			-0-
SAVAGE				WELL #:	1 L	RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH	5565	PERF. 5492 - 5497			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
CADDO (CONGLOMERATE)					14481 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.					213703										
CORBETT RANCH				WELL #:	12	RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3892 - 3895			
06	990 N	933	-0-	-57	-0-		933	3			N	-0-			-0-
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		1375	3			N	-0-			-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		1152	3			N	-0-			-0-
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		1028	3			N	-0-			-0-
10	0	999	-0-	999	999		999	3			N	-0-			-0-
*11	1936 N	937	-0-	-999	-0-		937	3			N	-0-			-0-
KENNEDY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3902 - 3905			
06	1500 N	1210	-0-	-290	-0-		1210	3			N	-0-			-0-
07	1426 N	1267	-0-	-159	-0-		1267	3			N	-0-			-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1343	3			N	-0-			-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		1287	3			N	-0-			-0-
10	0	1151	-0-	1151	1151		1151	3			N	-0-			-0-
*11	2224 N	1073	-0-	-1151	-0-		1073	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH				WELL #:	17	RRCID -> 245653		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3773 - 3883			
06	1200 N	678	-0-	-522	-0-		678	3			N	-0-			-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1479	3			N	-0-			-0-
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		1287	3			N	-0-			-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1185	3			N	-0-			-0-
10	0	1265	-0-	1265	1265		1265	3			N	-0-			-0-
*11	2309 N	1044	-0-	-1265	-0-		1044	3			N	-0-			-0-
CORBETT RANCH "C"				WELL #:	4	RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3939 - 3958			
06	390 N	377	-0-	-13	-0-		377	3			N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	3			N	-0-			-0-
08	403 N	342	-0-	-61	-0-		342	3			N	-0-			-0-
09	390 N	312	-0-	-78	-0-		312	3			N	-0-			-0-
10	0	302	-0-	302	302		302	3			N	-0-			-0-
11	0	241	-0-	241	543		241	3			N	-0-			-0-

CADDO (CONGLOMERATE) DELTA OIL & GAS LTD. ANDREWS				//CONT.// 213703 WELL #:		14481 150 2	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
							RRCID ->	263393	COMPL. DATE		03/12/2012	TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	4010 - 4025		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3					N	-0-				-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3					N	-0-				-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3					N	-0-				-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3					N	-0-				-0-
10	0	562	-0-	562	562	562	562	3					N	-0-				-0-
11	0	312	-0-	312	874	312	3						N	-0-				-0-
COPELAND-MITCHELL 'P'				WELL #:		2	RRCID ->	277655	COMPL. DATE		06/22/2022	TOTAL	DEPTH	4587	PERF.	3810 - 3992		
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3					N	-0-					-0-
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3					N	-0-					-0-
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3					N	-0-					-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3					N	-0-					-0-
10	0	1347	-0-	1347	1347	1347	3					N	-0-					-0-
11	0	1218	-0-	1218	2565	1218	3					N	-0-					-0-
DH OPERATING, INC. NEWELL 114-A				216737 WELL #:		1A	RRCID ->	187469	COMPL. DATE		01/15/2001	TOTAL	DEPTH	5087	PERF.	4647 - 4657		
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2					N	-0-					-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2					N	-0-					-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2					N	-0-					-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2					N	-0-					-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2					N	-0-					-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2					N	-0-					-0-
CADDO (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. REMINGTON HEIRS				14481 200 213703 WELL #:		1	RRCID ->	099915	COMPL. DATE		05/19/1982	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3904 - 3914		
06	1710 N	1549	-0-	-161	-0-	1549	3					Y	-0-					-0-
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3					Y	-0-					-0-
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3					Y	-0-					-0-
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3					Y	-0-					-0-
10	0	1968	-0-	1968	1968	1968	3					Y	-0-					-0-
11	0	1946	-0-	1946	3914	1946	3					Y	-0-					-0-
GRAY, JOHN ESTATE				WELL #:		1	RRCID ->	102852	COMPL. DATE		11/15/1982	TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	3859 - 3864		
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3					Y	-0-					-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3					Y	-0-					-0-
08	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	3					Y	-0-					-0-
09	450 N	382	-0-	-68	-0-	382	3					Y	-0-					-0-
10	0	436	-0-	436	436	436	3					Y	-0-					-0-
11	0	466	-0-	466	902	466	3					Y	-0-					-0-
MAGERS HEIRS				WELL #:		1	RRCID ->	110969	COMPL. DATE		06/01/1984	TOTAL	DEPTH	4307	PERF.	3865 - 3895		
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570	3	8	9	N	7							78
07	558 N	535	-0-	-23	-0-	531	3	4	9	N	4							82
08	589 N	486	-0-	-103	-0-	482	3	4	9	N	4							86
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	542	3	4	9	N	4			81	1			9
10	0	553	-0-	553	553	547	3	6	9	N	5							14
11	0	541	-0-	541	1094	531	3	10	9	N	9							23

CADD0 (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703												
ROGERS, JOE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	144788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4170	PERF. 4123 -	4135			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		780 N	540	-0-	-240	-0-	537	3	3	9	N	3				30
07		837 N	797	-0-	-40	-0-	794	3	3	9	N	3				33
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	846	3	1	9	N	1				34
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	729	3	2	9	N	2				36
10		0	848	-0-	848	-0-	844	3	4	9	N	4				40
11		0	719	-0-	719	-0-	719	3			N	-0-				40
CORBETT RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	206605	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL	DEPTH	4399	PERF. 3929 -	3937		
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-				-0-
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-				-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				-0-
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-				-0-
10		0	342	-0-	342	-0-	342	3			N	-0-				-0-
*11		586 N	244	-0-	-342	-0-	244	3			N	-0-				-0-
JACKSON RANCH "D"				WELL #:	1	RRCID ->	211185	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL	DEPTH	4307	PERF. 4005 -	4010		
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	7	169	1		-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JACKSON RANCH "B"				WELL #:	5	RRCID ->	219658	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4315	PERF. 4142 -	4168		
06		1620 N	1606	-0-	-14	-0-	1606	3			N	-0-				-0-
07		1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-				-0-
08		1674 N	1595	-0-	-79	-0-	1595	3			N	-0-				-0-
09		1620 N	1506	-0-	-114	-0-	1506	3			N	-0-				-0-
10		0	1554	-0-	1554	-0-	1554	3			N	-0-				-0-
11		0	1718	-0-	1718	-0-	3272	1718	3		N	-0-				-0-
CORBETT RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	221404	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL	DEPTH	4345	PERF. 3982 -	3986		
06		480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-				-0-
07		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-				-0-
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-				-0-
09		480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-				-0-
10		0	483	-0-	483	-0-	483	3			N	-0-				-0-
*11		915 N	432	-0-	-483	-0-	432	3			N	-0-				-0-
CORBETT RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	228582	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL	DEPTH	4345	PERF. 3957 -	3972		
06		510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-				-0-
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-				-0-
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-				-0-
09		510 N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-				-0-
10		0	531	-0-	531	-0-	531	3			N	-0-				-0-
*11		1002 N	471	-0-	-531	-0-	471	3			N	-0-				-0-
CORBETT RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	231107	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL	DEPTH	4175	PERF. 4021 -	4034		
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-				-0-
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-
10		0	254	-0-	254	-0-	254	3			N	-0-				-0-
*11		534 N	280	-0-	-254	-0-	280	3			N	-0-				-0-

CADD0 (DUFFER)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
JACKSON RANCH "F"														
WELL #: 1 RRCID -> 231108 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	450	-0-	-60	-0-	450	3							9
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3							9
08	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	3							9
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3							9
10	0	449	-0-	449	-0-	449	3							9
11	0	442	-0-	442	-0-	891	442	3						9
JACKSON RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 232464 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4070 - 4102														
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3							3
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3							3
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	601	3		3	9				6
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	554	3		6	9				11
10	0	347	-0-	347	-0-	347	3							11
11	0	567	-0-	567	-0-	914	567	3						11
CORBETT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 234436 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 4072														
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3							-0-
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3							-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3							-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3							-0-
10	0	466	-0-	466	-0-	466	3							-0-
*11	893 N	427	-0-	-466	-0-	427	3							-0-
CORBETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 234437 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4052 - 4072														
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3							-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3							-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3							-0-
09	750 N	719	-0-	-31	-0-	719	3							-0-
10	0	557	-0-	557	-0-	557	3							-0-
*11	1059 N	502	-0-	-557	-0-	502	3							-0-
CORBETT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 234438 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4040 - 4064														
06	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397	3							-0-
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3							-0-
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3							-0-
09	1410 N	1353	-0-	-57	-0-	1353	3							-0-
10	0	1237	-0-	1237	-0-	1237	3							-0-
*11	2300 N	1063	-0-	-1237	-0-	1063	3							-0-
JACKSON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 234440 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4228 - 4270														
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3							-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-								-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-								-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-								-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
CORBETT RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 236678 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4146 - 4167														
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3							-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3							-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3							-0-
09	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3							-0-
10	0	305	-0-	305	-0-	305	3							-0-
11	0	275	-0-	275	-0-	580	275	3						-0-

CADD0 (DUFFER)				14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.				//CONT.// 213703														
JACKSON RANCH "F"				WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226						
M O	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
06	270 N	235	-0-		-35		-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	310 N	233	-0-		-77		-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	352 N	352	-0-		-0-		-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	339 N	339	-0-		-0-		-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	0	197	-0-		197		197	197	3			N	-0-					-0-
11	0	289	-0-		289		486	289	3			N	-0-					-0-
CORBETT RANCH "B"				WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040						
06	2778 N	2778	-0-		-0-		-0-	2778	3			N	-0-					-0-
07	2796 N	2796	-0-		-0-		-0-	2796	3			N	-0-					-0-
08	2883 N	2616	-0-		-267		-0-	2616	3			N	-0-					-0-
09	3000 N	3072	-0-		72		72	3072	3			N	-0-					-0-
10	0	2969	-0-		2969		3041	2969	3			N	-0-					-0-
11	0	2799	-0-		2799		5840	2799	3			N	-0-					-0-
CORBETT RANCH "C"				WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166						
06	420 N	416	-0-		-4		-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	434 N	421	-0-		-13		-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434 N	408	-0-		-26		-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	420 N	418	-0-		-2		-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	0	399	-0-		399		399	399	3			N	-0-					-0-
11	0	393	-0-		393		792	393	3			N	-0-					-0-
CORBETT RANCH "D"				WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056						
06	900 N	859	-0-		-41		-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	981 N	981	-0-		-0-		-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	1005	-0-		-18		-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	967 N	967	-0-		-0-		-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	0	1010	-0-		1010		1010	1010	3			N	-0-					-0-
*11	1849 N	839	-0-		-1010		-0-	839	3			N	-0-					-0-
CORBETT RANCH				WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030						
06	120 N	24	-0-		-96		-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	62 N	33	-0-		-29		-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-		-0-		-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	66 N	66	-0-		-0-		-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	0	39	-0-		39		39	39	3			N	-0-					-0-
*11	295 N	256	-0-		-39		-0-	256	3			N	-0-					-0-
CORBETT RANCH "A"				WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110						
06	705 N	705	-0-		-0-		-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	725 N	725	-0-		-0-		-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	721 N	721	-0-		-0-		-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	690 N	687	-0-		-3		-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	0	692	-0-		692		692	692	3			N	-0-					-0-
11	0	611	-0-		611		1303	611	3			N	-0-					-0-
CORBETT RANCH "C"				WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123						
06	1521 N	1521	-0-		-0-		-0-	1521	3			N	-0-					-0-
07	1567 N	1567	-0-		-0-		-0-	1567	3			N	-0-					-0-
08	1594 N	1594	-0-		-0-		-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	1515 N	1515	-0-		-0-		-0-	1515	3			N	-0-					-0-
10	0	1596	-0-		1596		1596	1596	3			N	-0-					-0-
11	0	1547	-0-		1547		3143	1547	3			N	-0-					-0-

CADD0 (DUFFER)			//CONT.// 14481 200			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703															
KENNEDY "A"			WELL #: 2			RRCID -> 246269			COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4018 - 4023						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LINK NE-57				WELL #: 2		RRCID -> 248278			COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 4263 PERF. 4113 - 4152						
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
10	0	10	-0-	10	10	10	3				N	-0-					-0-	
11	0	10	-0-	10	20	10	3				N	-0-					-0-	
LINK "U"				WELL #: 1		RRCID -> 258898			COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4120 - 4134						
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	745	3	9 9			N	8					93	
07	837 N	734	-0-	-103	-0-	726	3	8 9			N	7					100	
08	806 N	751	-0-	-55	-0-	742	3	9 9			N	8					108	
09	750 N	719	-0-	-31	-0-	707	3	12 9			N	11	92 1				27	
10	0	707	-0-	707	707	705	3	2 9			N	2					29	
11	0	749	-0-	749	1456	740	3	9 9			N	8					37	
KENNEDY "C"				WELL #: 1		RRCID -> 259421			COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 4045						
06	720 N	698	-0-	-22	-0-	681	3	17 9			N	15					117	
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	740	3	17 9			N	15					132	
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	752	3	18 9			N	16					148	
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	759	3	19 9			N	17	105 1				60	
10	0	835	-0-	835	835	823	3	12 9			N	11					71	
*11	1546 N	711	-0-	-835	-0-	694	3	17 9			N	15					86	
KENNEDY "C"				WELL #: 2		RRCID -> 261966			COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4026 - 4036						
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3				N	-0-					-0-	
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3				N	-0-					-0-	
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3				N	-0-					-0-	
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3				N	-0-					-0-	
10	0	654	-0-	654	654	654	3				N	-0-					-0-	
*11	1215 N	561	-0-	-654	-0-	561	3				N	-0-					-0-	
CORBETT RANCH "D"				WELL #: 3		RRCID -> 261971			COMPL. DATE 01/05/2012			TOTAL DEPTH 4498 PERF. 3919 - 3921						
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3				N	-0-					-0-	
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3				N	-0-					-0-	
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3				N	-0-					-0-	
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3				N	-0-					-0-	
10	0	965	-0-	965	965	965	3				N	-0-					-0-	
*11	1832 N	867	-0-	-965	-0-	867	3				N	-0-					-0-	
WRIGHT 'A'				WELL #: 2		RRCID -> 263396			COMPL. DATE 04/20/2012			TOTAL DEPTH 4524 PERF. 3976 - 3980						
06	3620	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3				N	-0-					-0-	
07	3823	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3				N	-0-					-0-	
08	3767	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3				N	-0-					-0-	
09	3935	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3				N	-0-					-0-	
10	0	3519	-0-	3519	3519	3519	3				N	-0-					-0-	
*11	7039	3520	-0-	-3519	-0-	3520	3				N	-0-					-0-	

CADD0 (DUFFER)														CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.															
JACKSON RANCH "D"															
//CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
//CONT.// 213703															
WELL #: 2 RRCID -> 263617 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4220 - 4250															
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	
06	4341	4341	-0-	-0-	-0-	4294 3	47 9	N	43					43	
07	4569	4569	-0-	-0-	-0-	4519 3	50 9	N	45					88	
08	4370	4370	-0-	-0-	-0-	4316 3	54 9	N	49					137	
09	4317	4317	-0-	-0-	-0-	4267 3	50 9	N	45					182	
10	0	4453	-0-	4453	4453	4409 3	44 9	N	40	167	1			55	
11	0	4230	-0-	4230	8683	4190 3	40 9	N	36					91	
WRIGHT 'C'														WELL #: 1 RRCID -> 270184 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 3998 - 4002	
06	2927	2927	-0-	-0-	-0-	2927 3		N	-0-					-0-	
07	3073	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3		N	-0-					-0-	
08	3106	3106	-0-	-0-	-0-	3106 3		N	-0-					-0-	
09	2961	2961	-0-	-0-	-0-	2961 3		N	-0-					-0-	
10	0	3097	-0-	3097	3097	3097 3		N	-0-					-0-	
*11	6048	2951	-0-	-3097	-0-	2951 3		N	-0-					-0-	
WRIGHT 'C'														WELL #: 2 RRCID -> 275677 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3966 - 3992	
06	1350 N	1278	-0-	-72	-0-	1278 3		N	-0-					-0-	
07	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358 3		N	-0-					-0-	
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-					-0-	
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-					-0-	
10	0	1320	-0-	1320	1320	1320 3		N	-0-					-0-	
*11	2552 N	1232	-0-	-1320	-0-	1232 3		N	-0-					-0-	
KENNEDY 'D'														WELL #: 2 RRCID -> 275733 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4080 - 4095	
06	690 N	659	-0-	-31	-0-	659 3		N	-0-					-0-	
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	703 3		N	-0-					-0-	
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-					-0-	
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-					-0-	
10	0	692	-0-	692	692	692 3		N	-0-					-0-	
*11	1337 N	645	-0-	-692	-0-	645 3		N	-0-					-0-	
MRS. R. W. STONE														WELL #: 2 RRCID -> 275896 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4070 - 4095	
06	6381	3646	-0-	-2735	-0-	3625 3	21 9	N	19					117	
07	3353	3353	-0-	-0-	-0-	3341 3	12 9	N	11					128	
08	3217	3217	-0-	-0-	-0-	3204 3	13 9	N	12					140	
09	3057	3057	-0-	-0-	-0-	3047 3	10 9	N	9					149	
10	0	3059	-0-	3059	3059	3044 3	15 9	N	14					163	
11	0	2879	-0-	2879	5938	2866 3	13 9	N	12					175	
SPRAGIN														WELL #: 3 RRCID -> 277657 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3993 - 4005	
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	772 3		N	-0-					-0-	
07	837 N	808	-0-	-29	-0-	808 3		N	-0-					-0-	
08	837 N	766	-0-	-71	-0-	766 3		N	-0-					-0-	
09	780 N	527	-0-	-253	-0-	527 3		N	-0-					-0-	
10	0	865	-0-	865	865	865 3		N	-0-					-0-	
*11	1656 N	791	-0-	-865	-0-	791 3		N	-0-					-0-	
J5 RANCH 'C'														WELL #: 2 RRCID -> 278438 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4004 - 4033	
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-					-0-	
07	496 N	431	-0-	-65	-0-	431 3		N	-0-					-0-	
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 3		N	-0-					-0-	
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	444 3		N	-0-					-0-	
10	0	458	-0-	458	458	458 3		N	-0-					-0-	
11	0	466	-0-	466	924	466 3		N	-0-					-0-	

CADDO (DUFFER)			//CONT.// 14481 200			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703																
WRIGHT 'D'			WELL #:			1	RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL	DEPTH	4576	PERF.	3981 -	4014			
M	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
06	2160	N	1845	-0-	-315	-0-		1845	3				N	-0-					-0-
07	2170	N	1986	-0-	-184	-0-		1986	3				N	-0-					-0-
08	2015	N	1992	-0-	-23	-0-		1992	3				N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-		2046	3				N	-0-					-0-
10	0		2110	-0-	2110	2110		2110	3				N	-0-					-0-
*11	3000	N	1985	-0-	-1015	1095		1985	3				N	-0-					-0-
KLOH			WELL #:			2	RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	4030 -	4097			
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-		177	3				N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-		184	3				N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-		189	3				N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-		188	3				N	-0-					-0-
10	0		194	-0-	194	194		194	3				N	-0-					-0-
11	0		192	-0-	192	386		192	3				N	-0-					-0-
J5 RANCH 'E'			WELL #:			3	RRCID -> 283170		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL	DEPTH	4620	PERF.	4346 -	4402			
06	120	N	15	-0-	-105	-0-		15	3				N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-		145	3				N	-0-					-0-
08	217	N	86	-0-	-131	-0-		86	3				N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-		112	3				N	-0-					-0-
10	0		173	-0-	173	173		173	3				N	-0-					-0-
11	0		204	-0-	204	377		204	3				N	-0-					-0-
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.			240200																
ECHOLS			WELL #:			2	RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL	DEPTH	4475	PERF.	4064 -	4085			
06	330	N	159	-0-	-171	-0-		159	3				N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-							N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-							N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-		236	3				N	-0-					-0-
10	0		963	-0-	963	963		963	3				N	-0-					-0-
11	0		213	-0-	213	1176		213	3				N	-0-					-0-
BREITENBACH			WELL #:			1	RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL	DEPTH	4480	PERF.	4060 -	4120			
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-		220	3		9	9	N	8					48
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-		215	3		4	9	N	4					52
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-		205	3		2	9	N	2					54
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-		190	3		2	9	N	2		31	1		25
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-		175	3		17	9	N	15					40
11	0		166	-0-	166	166		160	3		6	9	N	5					45
BREITENBACH			WELL #:			5	RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL	DEPTH	4480	PERF.	4082 -	4150			
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-		305	3		18	9	N	16					71
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-		280	3		11	9	N	10					81
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-		275	3		4	9	N	4					85
09	210	N	203	-0-	-7	-0-		200	3		3	9	N	3		42	1		46
10	217	N	202	-0-	-15	-0-		190	3		12	9	N	11					57
11	0		183	-0-	183	183		180	3		3	9	N	3					60

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	
M	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
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3				-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3				-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3				-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3				-0-
10	0	391	-0-	391	391	391 3				-0-
11	0	363	-0-	363	754	363 3				-0-
ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #: 4	RRCID -> 192933		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4184 - 4230	
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3				-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3				-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3				-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3				-0-
10	0	723	-0-	723	723	723 3				-0-
11	0	682	-0-	682	1405	682 3				-0-
G & F OIL, INC.		292000								
SEILER-MC MEEN		WELL #: 4	RRCID -> 201382		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 4341 - 4344	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					86
CADD0 (MARBLE FALLS)		14481 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138								
HAILEY D		WELL #: 9	RRCID -> 290540		COMPL. DATE 01/16/2021		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2932 - 2935	
06	0 W	2309	-0-	2309	15098	2309 2				-0-
07	7750	2437	-0-	-5313	9785	2437 2				-0-
08	7750	2496	-0-	-5254	4531	2496 2				-0-
09	3000 N	2378	-0-	-622	3909	2378 2				-0-
10	0	2287	-0-	2287	6196	2287 2				-0-
11	0	2152	-0-	2152	8348	2152 2				-0-
CADD0 (3440)		14481 750	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
BRG LONE STAR LTD.		090870								
SMITH, E. B. "A"		WELL #: 2	RRCID -> 203519		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3346 - 3453	
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3				70
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3				70
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3				70
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	323	-0-	323	323	323 3				70
10	0	325	-0-	325	648	325 3				70
11	0	309	-0-	309	957	309 3				70
CLARK UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 206732		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 3376 - 3406	
06	750 N	730	-0-	-20	-0-	719 3	11 9	N	10	97
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	754 3	4 9	N	4	101
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	754 3	17 9	N	15	116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	732	-0-	732	732	729 3	3 9	N	3	119
10	0	770	-0-	770	1502	757 3	13 9	N	12	131
11	0	730	-0-	730	2232	728 3	2 9	N	2	133

CADD0 (3440) BRG LONE STAR LTD. MOOREFIELD				//CONT.// 14481 750 //CONT.// 090870 WELL #: 1		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: STEPHENS				
				RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 3540		- 3580				
M O	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
06	1090 N	1090	-0-		-0-	-0-		1090	3			N	-0-			230
07	983 N	983	-0-		-0-	-0-		983	3			N	-0-			230
08	925 N	925	-0-		-0-	-0-		925	3			N	-0-			230
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0	869	-0-		869	869		869	3			N	-0-			230
10	0	897	-0-		897	1766		897	3			N	-0-			230
11	0	854	-0-		854	2620		854	3			N	-0-			230
PETEX BUCKLER, J. TRUST				WELL #: 659782 1 C		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3248		- 3450		
06	DLQ G-10	1832	-0-		1832	7721		1832	2			Y	-0-			105
07	DLQ G-10	1177	-0-		1177	8898		1173	2	4	9	Y	4			109
08	3100 N	1615	-0-		-1485	7413		1603	2	12	9	Y	11			120
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				7413												
*09	7500 N	2412	-0-		-5088	2325		2412	2			Y	-0-			120
*10	4370 N	2045	-0-		-2325	-0-		2006	2	39	9	Y	35	149	1	6
*11	1870 N	1870	-0-		-0-	-0-		1792	2	78	9	Y	71			77
CADD0 NORTH (CONGL.) JEFF DOOLEY OPERATING, LLC WARD, J. M., ESTATE				WELL #: 14490 500 430677 8		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
				RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A						
06	268 N	268	-0-		-0-	-0-		268	2			N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-		-0-	-0-		274	2			N	-0-			-0-
08	270 N	270	-0-		-0-	-0-		270	2			N	-0-			-0-
09	0	260	-0-		260	260		260	2			N	-0-			-0-
10	0	265	-0-		265	525		265	2			N	-0-			-0-
11	0	255	-0-		255	780		255	2			N	-0-			-0-
WARD, J. M. ESTATE				WELL #: 14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848		- 3856		
06	386 N	386	-0-		-0-	-0-		386	2			N	-0-			30
07	442 N	442	-0-		-0-	-0-		442	2			N	-0-			30
08	478 N	478	-0-		-0-	-0-		478	2			N	-0-			30
09	466 N	466	-0-		-0-	-0-		466	2			N	-0-			30
10	0	394	-0-		394	394		394	2			N	-0-			30
11	0	90	-0-		90	484		90	2			N	-0-			30
ROGERS, R.M. "27"				WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983		- 3994		
06	851 N	851	-0-		-0-	-0-		851	2			N	-0-			-0-
07	964 N	964	-0-		-0-	-0-		964	2			N	-0-			-0-
08	973 N	973	-0-		-0-	-0-		973	2			N	-0-			-0-
09	964 N	964	-0-		-0-	-0-		964	2			N	-0-			-0-
10	0	1115	-0-		1115	1115		1115	2			N	-0-			-0-
11	0	1100	-0-		1100	2215		1100	2			N	-0-			-0-
ROGERS, R. M. "27"				WELL #: 2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 4001		- 4006		
06	1277 N	1277	-0-		-0-	-0-		1277	2			N	-0-			-0-
07	1444 N	1444	-0-		-0-	-0-		1444	2			N	-0-			-0-
08	1460 N	1460	-0-		-0-	-0-		1460	2			N	-0-			-0-
09	0	1445	-0-		1445	1445		1445	2			N	-0-			-0-
10	0	1671	-0-		1671	3116		1671	2			N	-0-			-0-
11	0	1651	-0-		1651	4767		1651	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 #:		16	RRCID -> 265356			COMPL. DATE 12/18/1978			TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3862	- 3872					
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	
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-					-0-	
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2				N	-0-					-0-	
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-					-0-	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-					-0-	
10	0	177	-0-	-0-	177	-0-	-0-	177	2				N	-0-					-0-	
11	0	171	-0-	-0-	171	-0-	-0-	348	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					
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3				N	-0-					-0-	
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	79	3				N	-0-					-0-	
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-					-0-	
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-					-0-	
10	0	84	-0-	84	-0-	84	-0-	84	3				N	-0-					-0-	
11	0	85	-0-	85	-0-	85	-0-	169	3				N	-0-					-0-	
COPELAND-MITCHELL					WELL #:	2	RRCID -> 097002			COMPL. DATE 12/01/1981			TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3995	- 4005				
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	961	3				N	-0-					-0-	
07	1023 N	963	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	963	3				N	-0-					-0-	
08	992 N	967	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	967	3				N	-0-					-0-	
09	960 N	906	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	906	3				N	-0-					-0-	
10	0	973	-0-	973	-0-	973	-0-	973	3				N	-0-					-0-	
11	0	915	-0-	915	-0-	915	-0-	1888	3				N	-0-					-0-	
COOK HEIRS					WELL #:	1	RRCID -> 111658			COMPL. DATE 08/30/1983			TOTAL DEPTH	3620	PERF. 4120	- 4220				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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				
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3				N	-0-					-0-	
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	347	3				N	-0-					-0-	
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	344	3				N	-0-					-0-	
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3				N	-0-					-0-	
10	0	327	-0-	327	-0-	327	-0-	327	3				N	-0-					-0-	
11	0	286	-0-	286	-0-	286	-0-	613	3				N	-0-					-0-	
COPELAND-MITCHELL "F"					WELL #:	2	RRCID -> 231106			COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH	4155	PERF. 4037	- 4048				
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	189	3				N	-0-					-0-	
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3				N	-0-					-0-	
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3				N	-0-					-0-	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3				N	-0-					-0-	
10	0	197	-0-	197	-0-	197	-0-	197	3				N	-0-					-0-	
*11	391 N	194	-0-	-197	-0-	-0-	-0-	194	3				N	-0-					-0-	

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142						
M O	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
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
10	0	347	-0-	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-
11	0	299	-0-	299	-0-	-0-	646	299	3			N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086						
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
07	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	-0-	-0-	9	9	3			N	-0-			-0-
*11	18 N	9	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155						
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
10	0	224	-0-	224	-0-	-0-	224	224	3			N	-0-			-0-
11	0	232	-0-	232	-0-	-0-	456	232	3			N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072						
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
10	0	322	-0-	322	-0-	-0-	322	322	3			N	-0-			-0-
*11	595 N	273	-0-	-322	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-
J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141						
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
10	0	278	-0-	278	-0-	-0-	278	278	3			N	-0-			-0-
11	0	236	-0-	236	-0-	-0-	514	236	3			N	-0-			-0-
J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234						
06	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-			-0-
07	1426 N	1228	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-			-0-
08	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
09	1350 N	1087	-0-	-263	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
10	0	1023	-0-	1023	-0-	-0-	1023	1023	3			N	-0-			-0-
11	0	699	-0-	699	-0-	-0-	1722	699	3			N	-0-			-0-
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186						
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
08	310 N	31	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
09	240 N	54	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10	0	23	-0-	23	-0-	-0-	23	23	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-			-0-

CADD0, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4034 - 4050						
M O	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
06	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
08	1085 N	975	-0-	-110	-0-	975	3			N	-0-			-0-
09	1020 N	947	-0-	-73	-0-	947	3			N	-0-			-0-
10	0	1049	-0-	1049	1049	1049	3			N	-0-			-0-
11	0	1023	-0-	1023	2072	1023	3			N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3968 - 3978						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4035 - 4076						
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-			-0-
08	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-			-0-
09	900 N	812	-0-	-88	-0-	812	3			N	-0-			-0-
10	0	895	-0-	895	895	895	3			N	-0-			-0-
11	0	784	-0-	784	1679	784	3			N	-0-			-0-
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4022 - 4040						
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	119	3	14	9	N	13			135
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-	100	1	35
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	117	3	18	9	N	16			51
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	102	3	14	9	N	13			64
10	0	128	-0-	128	128	114	3	14	9	N	13			77
11	0	107	-0-	107	235	93	3	14	9	N	13			90
COPELAND-MITCHELL "N"		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121						
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
09	510 N	426	-0-	-84	-0-	426	3			N	-0-			-0-
10	0	437	-0-	437	437	437	3			N	-0-			-0-
*11	809 N	372	-0-	-437	-0-	372	3			N	-0-			-0-
COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4025 - 4140						
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	450	3	13	9	N	12			160
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	447	3	11	9	N	10			170
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	444	3	36	9	N	33	147	1	56
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	426	3	7	9	N	6			62
10	0	443	-0-	443	443	436	3	7	9	N	6			68
11	0	412	-0-	412	855	397	3	15	9	N	14			82

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
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
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	43 1	78 3	Y	-0-	-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	39 1	72 3	Y	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	35 1	69 3	Y	-0-	-0-
09	0	102	-0-	102	102	39 1	63 3	Y	-0-	-0-
10	0	103	-0-	103	205	24 1	79 3	Y	-0-	-0-
11	0	103	-0-	103	308	24 1	79 3	Y	-0-	-0-
GILBERT, A. B.		WELL #:	1	RRCID -> 136410	COMPL. DATE 10/29/1990	TOTAL DEPTH	4195	PERF.	4145 -	4167
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	204 1	367 3	Y	-0-	-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	209 1	380 3	Y	-0-	-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	235 1	455 3	Y	-0-	-0-
09	0	609	-0-	609	609	230 1	379 3	Y	-0-	-0-
10	0	640	-0-	640	1249	149 1	491 3	Y	-0-	-0-
11	0	640	-0-	640	1889	149 1	491 3	Y	-0-	-0-
LEE, RICHARD		WELL #:	1	RRCID -> 282053	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH	5019	PERF.	4426 -	4459
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	297 1	536 3	N	-0-	1
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	259 1	473 3	N	-0-	1
08	527 N	208	-0-	-319	-0-	71 1	137 3	N	-0-	1
09	0	1506	-0-	1506	1506	569 1	937 3	N	-0-	1
10	0	1697	-0-	1697	3203	396 1	1301 3	N	-0-	1
11	0	1697	-0-	1697	4900	396 1	1301 3	N	-0-	1
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406								
CALABRIA "A"		WELL #:	1	RRCID -> 096129	COMPL. DATE 01/17/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3700 -	3704
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	42

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 101305		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3833 - 3844	
M	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						21
CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 143025		COMPL. DATE 10/05/1992		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 3702 - 3732	
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	77	1	138	3	Y	-0-
07	279	N	88	-0-	-191	-0-	31	1	57	3	Y	-0-
08	372	N	91	-0-	-281	-0-	31	1	60	3	Y	-0-
09	0		151	-0-	151	151	57	1	94	3	Y	-0-
10	0		495	-0-	495	646	116	1	379	3	Y	-0-
11	0		495	-0-	495	1141	116	1	379	3	Y	-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	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 105174		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3743 - 3761	
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	80	1	144	3	Y	-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	81	1	149	3	Y	-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	76	1	146	3	Y	-0-
09	0		197	-0-	197	197	74	1	123	3	Y	-0-
10	0		209	-0-	209	406	49	1	160	3	Y	-0-
11	0		209	-0-	209	615	49	1	160	3	Y	-0-
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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
BEAN		WELL #:		1	RRCID -> 099917		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 3790 - 3867	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CALABRIA (CONGL.3800)											
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615											
BEAN "A"											
WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-	-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY											
CALABRIA ESTATE											
WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902											
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
PARKS-GILBERT UNIT											
WELL #: 1 RRCID -> 101135 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874											
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	348	1	628 3	Y	-0-	3
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	372	1	678 3	Y	-0-	3
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	362	1	700 3	Y	-0-	3
09	0	942	-0-	942	942	356	1	586 3	Y	-0-	3
10	0	858	-0-	858	1800	200	1	658 3	Y	-0-	3
11	0	858	-0-	858	2658	200	1	658 3	Y	-0-	3
CARR, HERMAN ESTATE											
WELL #: 3 RRCID -> 101958 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862											
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	334	1	603 3	Y	-0-	-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	314	1	572 3	Y	-0-	-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	322	1	624 3	Y	-0-	-0-
09	0	715	-0-	715	715	270	1	445 3	Y	-0-	-0-
10	0	847	-0-	847	1562	198	1	649 3	Y	-0-	-0-
11	0	847	-0-	847	2409	198	1	649 3	Y	-0-	-0-
THOMASON											
WELL #: 1 RRCID -> 109350 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891											
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2 3	Y	-0-	37
07	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3		Y	-0-	37
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3 3	Y	-0-	37
09	0	6	-0-	6	6	2	1	4 3	Y	-0-	37
10	0	4	-0-	4	10	1	1	3 3	Y	-0-	37
11	0	4	-0-	4	14	1	1	3 3	Y	-0-	37
MARTIN, LAVERNE											
WELL #: 1 RRCID -> 109351 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797											
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	194	1	349 3	Y	-0-	-0-
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	152	1	277 3	Y	-0-	-0-
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	183	1	355 3	Y	-0-	-0-
09	0	494	-0-	494	494	187	1	307 3	Y	-0-	-0-
10	0	437	-0-	437	931	102	1	335 3	Y	-0-	-0-
11	0	437	-0-	437	1368	102	1	335 3	Y	-0-	-0-

CAL-TEX (CADD)		14669 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CASE RESOURCES, LLC		139140								
LYNCH, GARY		WELL #:	1	RRCID ->	082084	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 3352 - 3374
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	960 N	833	-0-	-127	-0-	833	3	N	-0-	-0-
07	961 N	852	-0-	-109	-0-	852	3	N	-0-	-0-
08	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	3	N	-0-	-0-
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	3	N	-0-	-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-	-0-
11	0	838	-0-	838	838	838	3	N	-0-	-0-

LYNCH		WELL #:	2	RRCID ->	094071	COMPL. DATE	07/07/1981	TOTAL DEPTH	5648	PERF. 3334 - 3376
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-
07	558 #	382	-0-	-176	-0-	382	3	N	-0-	-0-
08	558 #	376	-0-	-182	-0-	376	3	N	-0-	-0-
09	540 #	367	-0-	-173	-0-	367	3	N	-0-	-0-
10	0	409	-0-	409	409	409	3	N	-0-	-0-
11	0	380	-0-	380	789	380	3	N	-0-	-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222								
DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #:	1A	RRCID ->	250373	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3663 - 0
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022										

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800								
ANDERSON, MARY		WELL #:	1	RRCID ->	030900	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3644 - 3678
06	2896 R	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2	N	-0-	52
07	3161	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2	N	-0-	52
08	3107	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2	N	-0-	52
09	2970	2945	-0-	-25	-0-	2945	2	N	-0-	52
10	3069	3012	-0-	-57	-0-	3012	2	N	-0-	52
11	0	2867	-0-	2867	2867	2867	2	N	-0-	52

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1

CALLAHAN, NE (CONGL)		14816 200	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
PETEX		659782								
DYER 2988		WELL #:	4	RRCID ->	282235	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	3958	PERF. 3890 - 3896
06	4050	4769	-0-	719	1545	4761	2	8 9	7	32
07	4185	4622	-0-	437	1982	4608	2	14 9	13	45
08	7031	4200	-0-	-2831	-0-	4191	2	9 9	8	53
*09	5085 R	5085	-0-	-0-	-0-	5063	2	22 9	20	73
*10	5022 #	4505	-0-	-517	-0-	4494	2	11 9	10	83
11	0	5697	-0-	5697	5697	5697	2		-0-	83

CALLAHAN COUNTY REGULAR										14820 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN			
D.J. & T. ENERGY										196227									
ISBELL										WELL #: 1		RRCID -> 181115		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3688 - 3700	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
HASKIT, KENDALL										365175									
WYLIÉ ED										WELL #: K 2		RRCID -> 283448		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 268		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KOKOMO ENERGY, INC.										474070									
MCWHORTER										WELL #: 10		RRCID -> 292440		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 4096		PERF. N/A	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST INLAND ENERGY, INC.										910215									
FANOUS										WELL #: 3		RRCID -> 254292		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3846 - 3851	
06	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-					-0-	
07	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	2				N	-0-					-0-	
08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2				N	-0-					-0-	
09	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	2				N	-0-					-0-	
10	0		111	-0-	111	-0-	111	2				N	-0-					-0-	
11	0		113	-0-	113	-0-	224	113	2			N	-0-					-0-	
CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)										14820 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
ANDERSON PRODUCTION										022922									
MALU										WELL #: 1		RRCID -> 206532		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3235 - 3274	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BECT OPERATING, LLC										061554									
DAMEWOOD, ROBERT D										WELL #: 11		RRCID -> 072858		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 3485		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
BECT OPERATING, LLC //CONT.// 061554														
DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335														
M	ALLOW 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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BILMAC OIL CO., INC. 070875														
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436														
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3
10	0	1	-0-	-0-	1	1	2			N	-0-			3
11	0	1	-0-	-0-	1	2	2			N	-0-			3
HEROD OIL AND GAS, LLC 100383														
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0														
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	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														
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FURRY PRODUCING COMPANY 291650														
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100														
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
09	0	2100	-0-	-0-	2100	2100	2			N	-0-			-0-
10	0	1753	-0-	-0-	1753	3853	2			N	-0-			-0-
11	0	1477	-0-	-0-	1477	5330	2			N	-0-			-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 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									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740													
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788													
06	1950	N	1805	-0-	-145	-0-	1770	2	35	9	N	32	140
07	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1795	2	40	9	N	36	176
08	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1820	2	28	9	N	25	30
09	0		1701	-0-	1701	1701	1661	2	40	9	N	36	66
*10	3100	N	1800	-0-	-1300	401	1779	2	21	9	N	19	85
*11	2110	N	1709	-0-	-401	-0-	1669	2	40	9	N	36	121

QUEST EMG, INC. 684615													
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462													
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687													
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-	59
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-	59
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-	59
09	0		876	-0-	876	876	876	2			N	-0-	59
10	1137	N	261	-0-	-876	-0-	261	2			N	-0-	59
11	0		996	-0-	996	996	996	2			N	-0-	59

SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255													
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
TRISTAR OIL & GAS 871133														
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
US. FUELS, INC. 879264														
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647														
JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801														
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2023														
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964														
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMERON, P. (MARBLE FALLS)		15043 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694							
SEARIGHT		WELL #:	RRCID -> 127565	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 3352	-	3362	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/01/1989					

CAMP COLORADO (MARBLE FALLS)		15048 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
CHAPMAN OIL CO.		145860							
BAILEY, NEELE		WELL #:	RRCID -> 017496	COMPL. DATE 02/24/1961	TOTAL DEPTH 2690	PERF. 2611	-	2689	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/15/2022	- WELL PLUGGED 9/15/2022				

TERRY, DELLA, -A-		WELL #:	RRCID -> 017498	COMPL. DATE 08/20/1962	TOTAL DEPTH 2645	PERF. 2579	-	2645	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/23/2022	- WELL PLUGGED 9/23/2022				

TERRY, O. H.		WELL #:	RRCID -> 017499	COMPL. DATE 12/31/1958	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2628	-	2646	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/20/2022	- WELL PLUGGED 9/20/2022				

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)		15050 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN				
BOYLE, GARVICE A.		085180							
BOYLE & MORGAN		WELL #:	RRCID -> 045321	COMPL. DATE 12/26/1968	TOTAL DEPTH 1975	PERF. N/A			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BOYLE & MORGAN		WELL #:	RRCID -> 050197	COMPL. DATE 03/15/1971	TOTAL DEPTH 2074	PERF. N/A			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					38
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					38
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					38
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)		15165 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD		824340								
ST. JOHNS		WELL #: 2	RRCID -> 143683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158			
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3				120
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3				120
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3				120
09	0	116	-0-	116	116	116 3				120
10	0	119	-0-	119	235	119 3				120
11	0	90	-0-	90	325	90 3				120
CAMPBELL		WELL #: 1	RRCID -> 143685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188			
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3				27
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3				27
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3				27
09	0	87	-0-	87	87	87 3				27
10	0	89	-0-	89	176	89 3				27
11	0	68	-0-	68	244	68 3				27
CARBON, EAST (MISS.)		15576 390	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834								
STACY		WELL #: 1	RRCID -> 290275		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 3322 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
CARMEN'S (CADD0)		15729 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740								
LAREATA		WELL #: 2	RRCID -> 255378		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267			
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2				40
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2				40
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2				40
09	0	207	-0-	207	207	207 2				40
*10	376 N	169	-0-	-207	-0-	169 2				40
11	210 N	146	-0-	-64	-0-	146 2				40
CARPENTER (MARBLE FALLS)		15857 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC		862857								
MITCHELL, J.L.		WELL #: 2	RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3424			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)										15882 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
KORNYE-TILLMAN COMPANY										475741						
ALLEN, ALICE E. HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 116660	COMPL. DATE 05/01/1985	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3034	-	3137
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-				43	
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				43	
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-				43	
09	0		482	-0-	482	482	482	2		N	-0-				43	
10	0		377	-0-	377	859	377	2		N	-0-				43	
11	0		215	-0-	215	1074	215	2		N	-0-				43	
BAIRD										WELL #: 1	RRCID -> 125104	COMPL. DATE 08/25/1987	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3165	-	3170
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-				37	
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-				37	
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-				37	
09	0		843	-0-	843	843	843	2		N	-0-				37	
10	0		508	-0-	508	1351	508	2		N	-0-				37	
11	0		593	-0-	593	1944	593	2		N	-0-				37	
CARRIE JO (CONGL.)										15882 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.										213703						
R J KELLY ESTATE "D"										WELL #: 4	RRCID -> 111736	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 4051	-	4056
*12	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	3		N	-0-				29	
*01	620	N	392	-0-	-228	-0-	392	3		N	-0-				29	
*02	448	N	361	-0-	-87	-0-	361	3		N	-0-				29	
*03	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3		N	-0-				29	
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-				29	
*05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-				29	
*06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-				29	
*07	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	3		N	-0-				29	
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-				29	
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-				29	
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-				29	
11	0		252	-0-	252	252	252	3		N	-0-				29	
CARTER CREEK (BEND CONGL.)										16007 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN										630579						
WILEY, G. D.										WELL #: 4	RRCID -> 091453	COMPL. DATE 05/22/1980	TOTAL DEPTH 5753	PERF. 3396	-	3458
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-				10	
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-				10	
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-				10	
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-				10	
10	0		394	-0-	394	394	394	2		N	-0-				10	
*11	934	N	540	-0-	-394	-0-	540	2		N	-0-				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		
06	7500		723	-0-	-6777	3612	723	3		N	-0-				-0-	
07	4241	R	629	-0-	-3612	-0-	629	3		N	-0-				-0-	
08	1426	#	613	-0-	-813	-0-	613	3		N	-0-				-0-	
09	1380	#	596	-0-	-784	-0-	596	3		N	-0-				-0-	
10	0		648	-0-	648	648	648	3		N	-0-				-0-	
11	0		635	-0-	635	1283	635	3		N	-0-				-0-	

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		//CONT.//	16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
SAGE OIL AND GAS, LLC			743222					
RHOADES		WELL #:	3	RRCID -> 221571	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH	3717	PERF. 3423 - 3448
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				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	48
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CASE RESOURCES, LLC			139140					
LYNCH		WELL #:	1	RRCID -> 067566	COMPL. DATE 08/01/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A
06	7250	-0-	-0-	-7250	1181	N	-0-	20
07	1181 R	-0-	-0-	-1181	-0-	N	-0-	20
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	N	-0-	20
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
FELLERS, R.		WELL #:	2	RRCID -> 144541	COMPL. DATE 03/06/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2906 - 2956
06	750 R	97	-0-	-653	-0-	97 3	N	-0-
07	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 3	N	-0-
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3	N	-0-
09	0	51	-0-	51	51	51 3	N	-0-
10	0	52	-0-	52	103	52 3	N	-0-
11	0	53	-0-	53	156	53 3	N	-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC			743222					
WRIGHT, S. F.		WELL #:	1	RRCID -> 082050	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH	4478	PERF. 3030 - 3086
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)			16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER		
OXXN			630579					
BURKHALTER		WELL #:	2	RRCID -> 129810	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 4444 - 4542
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	18

CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)				//CONT.//	16030 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
PATTON EXPLORATION, INC.					643730								
GRIFFIN- CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	083196	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 3905 -	3910
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
06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2	N	-0-				-0-
07	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2	N	-0-				-0-
08	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	229	-0-	229 B	229	2		N	-0-				-0-
10	0	261	-0-	261 B	490	2		N	-0-				-0-
11	0	255	-0-	255 B	745	2		N	-0-				-0-
RKW OPERATING LLC					714311								
GROGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3579 -	3617
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-				-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2	N	-0-				-0-
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-				-0-
*10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-				-0-
11	0	41	-0-	41 B	41	2		N	-0-				-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GRIFFIS, T.				WELL #:	3B	RRCID ->	155022	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	2255	PERF. 2178 -	2184
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CHAMBERS (CONGL)					16812 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.					448810								
CHAMBERS, W R. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	092669	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3014 -	3022
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-				-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-				-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-				-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-				-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-				-0-
11	0	28	-0-	28	-0-	28	2	N	-0-				-0-
WILLIAMS, H.C.				WELL #:	2	RRCID ->	092774	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 3006 -	3012
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-				-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-				-0-
08	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2	N	-0-				-0-
09	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2	N	-0-				-0-
10	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2	N	-0-				-0-
11	0	10	-0-	10	-0-	10	2	N	-0-				-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810								
FOMBY, O.B.		WELL #:		6	RRCID -> 094539		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL	DEPTH	3188	PERF. 2987 - 2995
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
06	30	N		20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-
07	31	N		20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-
08	31	N		12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-
09	30	N		1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-
10	31	N		8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-
11	0			15	-0-	15	15	15	2		N	-0-
WILLIAMS, H.C.												
		WELL #:		3	RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL	DEPTH	3093	PERF. 3030 - 3040
06	61	N		61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-
07	57	N		57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-
08	60	N		60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-
09	41	N		41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-
10	33	N		33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-
11	0			30	-0-	30	30	30	2		N	-0-
FOMBY, O.B.												
		WELL #:		20	RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL	DEPTH	3201	PERF. 2985 - 2997
06	14	N		13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-
07	13	N		13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-
08	13	N		8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-
09	13	N		1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-
10	13	N		6	-0-	-7	-0-	6	2		N	-0-
11	0			10	-0-	10	10	10	2		N	-0-
WILLIAMS, H.C. "E"												
		WELL #:		2	RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL	DEPTH	3450	PERF. 3032 - 3044
06	495	N		495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-
07	465	N		465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-
08	487	N		487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-
09	332	N		332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-
10	267	N		267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-
11	0			247	-0-	247	247	247	2		N	-0-
FOMBY, O.B. "E"												
		WELL #:		1	RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL	DEPTH	3446	PERF. 2992 - 3002
06	14	N		13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-
07	13	N		13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-
08	13	N		8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-
09	13	N		1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-
10	13	N		6	-0-	-7	-0-	6	2		N	-0-
11	0			10	-0-	10	10	10	2		N	-0-
OLIVE, W.J.												
		WELL #:		1	RRCID -> 117410		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL	DEPTH	3052	PERF. 2617 - 2627
06	225	N		225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-
07	293	N		293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-
08	194	N		194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-
09	291	N		291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-
10	191	N		191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-
11	0			204	-0-	204	204	204	2		N	-0-
WILLIAMS, H. C.												
		WELL #:		6	RRCID -> 186249		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL	DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996
06	14	N		13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-
07	13	N		13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-
08	13	N		8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-
09	13	N		1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-
10	13	N		6	-0-	-7	-0-	6	2		N	-0-
11	0			10	-0-	10	10	10	2		N	-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316												
PICKETT, G.W.		WELL #:		5	RRCID -> 105628		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH		2950 PERF.	2903 - 2913				
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CHANEY (MARBLE FALLS)				16910 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
BLACK BANDANA LLC				072506												
COMPTON, C. H., ET UX -S-		WELL #:		1	RRCID -> 017505		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4198 PERF.	3840 - 3845		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3			N	-0-				-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3			N	-0-				-0-
09	0	148	-0-	148	148		148	3			N	-0-				-0-
10	0	152	-0-	152	300		152	3			N	-0-				-0-
11	0	160	-0-	160	460		160	3			N	-0-				-0-
CHARLIE'S (MISSISSIPPI)				17231 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
PLACE OIL AND GAS CO.				667700												
PRITCHARD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 110175		COMPL. DATE 09/12/1981		TOTAL DEPTH		3098 PERF.	2708 - 2720				
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-		342	2	11	9	N	10				20
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-		360	2	11	9	N	10				30
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-		300	2	11	9	N	10				40
09	0	255	-0-	255	255		233	2	22	9	N	20				60
10	0	303	-0-	303	558		253	2	50	9	N	45				105
11	0	279	-0-	279	837		235	2	44	9	N	40				145
PRITCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 110728		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH		2862 PERF.	2466 - 2476				
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2			N	-0-				9
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-				9
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-				9
09	0	77	-0-	77	77		77	2			N	-0-				9
10	0	84	-0-	84	161		84	2			N	-0-				9
11	0	78	-0-	78	239		78	2			N	-0-				9
PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID -> 113927		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH		2843 PERF.	2676 - 2690				
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2			N	-0-				-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-		80	2			N	-0-				-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-		66	2			N	-0-				-0-
09	0	52	-0-	52	52		52	2			N	-0-				-0-
10	0	84	-0-	84	136		84	2			N	-0-				-0-
11	0	78	-0-	78	214		78	2			N	-0-				-0-
PUTMAN		WELL #:		1	RRCID -> 287975		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH		2830 PERF.	2720 - 2730				
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-				-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-		3	2			N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-				-0-
09	0	3	-0-	3	3		3	2			N	-0-				-0-
10	0	3	-0-	3	6		3	2			N	-0-				-0-
11	0	3	-0-	3	9		3	2			N	-0-				-0-

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK) BEDROCK PRODUCTION, LLC MCFARLAND										17431 500 061620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
WELL #: G 3										RRCID -> 270835		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6367 - 6567				
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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
CHICK BEND (CONGL.) J-TEC PRODUCTION, LLC MITCHELL										17592 500 427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 2										RRCID -> 158425		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4187 - 4190				
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3					Y	-0-					-0-		
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3					Y	-0-					-0-		
08	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	3					Y	-0-					-0-		
09	DLQ G-10	53	-0-	53	108	53	3					Y	-0-					-0-		
10	159 N	51	-0-	-108	-0-	51	3					Y	-0-					-0-		
11	0	55	-0-	55	55	55	3					Y	-0-					-0-		
MITCHELL										WELL #: 4		RRCID -> 175406		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4238		PERF. 4128 - 4144		
06	DLQ G-10	52	-0-	52	263	52	3					Y	-0-					-0-		
07	DLQ G-10	56	-0-	56	319	56	3					Y	-0-					-0-		
08	DLQ G-10	55	-0-	55	374	55	3					Y	-0-					-0-		
09	DLQ G-10	53	-0-	53	427	53	3					Y	-0-					-0-		
10	478 N	51	-0-	-427	-0-	51	3					Y	-0-					-0-		
11	0	55	-0-	55	55	55	3					Y	-0-					-0-		
MODESITT -8-										WELL #: 1		RRCID -> 221336		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4201 - 4217		
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3					N	-0-					-0-		
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3					N	-0-					-0-		
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3					N	-0-					-0-		
09	0	87	-0-	87	87	87	3					N	-0-					-0-		
10	171 N	84	-0-	-87	-0-	84	3					N	-0-					-0-		
11	0	90	-0-	90	90	90	3					N	-0-					-0-		
CHISM (LAKE SAND) MIDVILLE ENERGY, LLC. CHISM										17840 500 566317		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 3										RRCID -> 293890		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3986 - 3991				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
CHRISTI B (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. LINDLEY										17998 500 685874		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WELL #: 1										RRCID -> 110972		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 1995		PERF. 1810 - 1833				
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										12/02/2022		- WELL PLUGGED 12/2/22								

CHRISTI B (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. MASHBURN										//CONT.// 17998 500 //CONT.// 685874 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
										RRCID -> 112343	COMPL. DATE 05/11/1984	TOTAL DEPTH	1999 PERF. 1842	-	1865	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22						
LINDLEY										WELL #: 2	RRCID -> 113145	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH	1993 PERF. 1793	-	1817
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				27	
PLUGGED AND ABANDONED										11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022						
CHURCH (BIG SALINE) J-TEC OPERATING, LLC GRIMES UNIT										18180 100 427739 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
										RRCID -> 075727	COMPL. DATE 11/28/1977	TOTAL DEPTH	5138 PERF. N/A			
06	464 N	464	-0-	-0-		-0-	464	3		N	-0-				-0-	
07	448 N	448	-0-	-0-		-0-	448	3		N	-0-				-0-	
08	434 N	419	-0-	-15		-0-	419	3		N	-0-				-0-	
09	556 N	556	-0-	-0-		-0-	556	3		N	-0-				-0-	
10	719 N	719	-0-	-0-		-0-	719	3		N	-0-				-0-	
11	0	486	-0-	486		-0-	486	3		N	-0-				-0-	
WISE PRODUCTION COMPANY GRIMES, DENNIS										933825 WELL #: 1	RRCID -> 062505	COMPL. DATE 12/24/1975	TOTAL DEPTH	4880 PERF. 4306	-	0
06	444 N	444	-0-	-0-		-0-	45	1	399 2	N	-0-				70	
07	465 N	448	-0-	-17		-0-	53	1	395 2	N	-0-				70	
08	465 N	437	-0-	-28		-0-	49	1	388 2	N	-0-				70	
09	450 N	428	-0-	-22		-0-	45	1	383 2	N	-0-				70	
10	0	447	-0-	447		-0-	39	1	408 2	N	-0-				70	
11	0	433	-0-	433		-0-	51	1	382 2	N	-0-				70	
CINDY-GAY (JENNINGS) SUBSURFACE PRODUCTION, INC. HEARNE, WYLIE										18225 500 828317 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
										RRCID -> 114540	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH	3521 PERF. 3398	-	3414	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-	

CISCO (CONGL. 3600)				18286 200		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
LOWRANCE INC.				511345															
ALEXANDER				WELL #: 2		RRCID -> 113904		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3585 - 3590							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964															
IMES-DORN				WELL #: 1		RRCID -> 116069		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3655 - 3661							
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022																			
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							
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-		426	3			N	-0-					-0-	
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-		385	3			N	-0-					-0-	
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-		440	3			N	-0-					-0-	
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-		413	3			N	-0-					-0-	
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-		403	3			N	-0-					-0-	
11	0		362	-0-	362	362		362	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							
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-		187	2			N	-0-					52	
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-		107	2			N	-0-					52	
08	93	N	87	-0-	-6	-0-		87	2			N	-0-					52	
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-		214	2			N	-0-					52	
10	0		121	-0-	121	121		121	2			N	-0-					52	
11	0		130	-0-	130	251		130	2			N	-0-					52	
STOVALL, HOWARD				824340															
THREET P.L.				WELL #: 1		RRCID -> 069447		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 3793		PERF. 2965 - 2975							
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-		310	3			N	-0-					74	
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-		326	3			N	-0-					74	
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-		299	3			N	-0-					74	
09	0		249	-0-	249	249		249	3			N	-0-					74	
10	0		258	-0-	258	507		258	3			N	-0-					74	
11	0		225	-0-	225	732		225	3			N	-0-					74	
CISCO, SOUTHWEST (LAKE)				18293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
HOFFMANN OIL COMPANY				391155															
AMIS, T. J.				WELL #: 1		RRCID -> 017523		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-		1796	3			N	-0-					28	
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-		2032	3			N	-0-					28	
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-		1967	3			N	-0-					28	
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-		2136	3			N	-0-					28	
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-		1679	3			N	-0-					28	
11	0		1457	-0-	1457	1457		1457	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	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-			202 2			N	-0-			96
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-			181 2			N	-0-			96
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-			140 2			N	-0-			96
09	0	101	-0-	101	101			101 2			N	-0-			96
10	0	61	-0-	61	162			61 2			N	-0-			96
11	0	53	-0-	53	215			53 2			N	-0-			96
CLARENCE (CONGL.)				18545 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000											
WELLS				WELL #: 1B		RRCID -> 141985		COMPL. DATE 05/22/1985				TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MESSER				WELL #: 1		RRCID -> 109821		COMPL. DATE 03/08/1984				TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THURMAN DRILLING, INC.				858771		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SCHRICK				WELL #: 1W		RRCID -> 218258		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4260 - 4470			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)										18799 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER									
IKARD, ALAN SMITH										422893															
										WELL #:		3		RRCID -> 217687		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5250		PERF. 4882 - 4955	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-					-0-							
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-					-0-							
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-					-0-							
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-					-0-							
10		0	1	-0-	1	1			1 1			N	-0-					-0-							
11		0	1	-0-	1	2			1 1			N	-0-					-0-							
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			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
OHLHAUSEN OIL COMPANY										619390															
BALLENGER, R. W.										WELL #:		1 L		RRCID -> 048085		COMPL. DATE 03/10/1966		TOTAL DEPTH		5160		PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
JONISUE										WELL #:		2		RRCID -> 061589		COMPL. DATE 03/10/1975		TOTAL DEPTH		5132		PERF. 4957 - 0			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
WARSHAW, JESSE										WELL #:		3		RRCID -> 073608		COMPL. DATE 09/04/1977		TOTAL DEPTH		5183		PERF. N/A			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
SWEETWATER PRODUCTION, INC.										833297															
WILBURN, J.A. "A"										WELL #:		2		RRCID -> 130269		COMPL. DATE 04/09/1980		TOTAL DEPTH		5133		PERF. 5043 - 5058			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					122							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					122							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					122							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					122							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					122							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					122							

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)				//CONT.//		18799 498	ASSOCIATED		49B	CNTY: FISHER							
SWEETWATER PRODUCTION, INC.				//CONT.//		833297											
WILBURN, J.A. "A"				WELL #:		3	RRCID ->	130270	COMPL. DATE	04/10/1980	TOTAL DEPTH	5130	PERF. 5042	-	5059		
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
WILBURN, J.A. "B"				WELL #:		2	RRCID ->	130272	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 5018	-	5028		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
SMITH				WELL #:		1	RRCID ->	130273	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4938	-	4946		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
WILBURN, J.A.				WELL #:		1	RRCID ->	130274	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 5044	-	5068		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	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		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
WILBURN "E"				WELL #:		3	RRCID ->	140703	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	5175	PERF. 5073	-	5082		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.//				18799 498	ASSOCIATED				49B				CNTY: FISHER			
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.//				833297												
WILBURN "E"				WELL #:	2	RRCID -> 140705		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5080 - 5113				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			65		
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			65		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			65		

WILBURN "E"				WELL #:	4	RRCID -> 140707		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 5135		PERF. 5096 - 5104				
06		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			36		
07		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			36		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36		

WILBURN "E"				WELL #:	5	RRCID -> 140710		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 5020 - 5040				
06		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			9		
07		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			9		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9		

WILBURN "E"				WELL #:	6	RRCID -> 140712		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 5020 - 5040				
06		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			9		
07		4 #	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			9		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9		

CLIFF HANGER (MISS)				18961 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
WADE OPERATING				889327												
WARD UNIT				WELL #:	1D	RRCID -> 180868		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 4221 - 4236				
06		240 N	185	-0-	-55	-0-	182	2	3 9	N	3			87		
07		217 N	104	-0-	-113	-0-	103	2	1 9	N	1			88		
08		217 N	169	-0-	-48	-0-	168	2	1 9	N	1			89		
09		180 N	155	-0-	-25	-0-	154	2	1 9	N	1			90		
10		0	153	-0-	153	153	151	2	2 9	N	2			92		
*11		292 N	139	-0-	-153	-0-	138	2	1 9	N	1			93		

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE)				19087 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
BRAZOS OPERATING LLC				100639												
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID -> 141044		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4068 - 4086				
06	14B2	EXT	79	-0-	79	227	79	2		N	-0-			10		
07	14B2	EXT	98	-0-	98	325	98	2		N	-0-			10		
08	14B2	EXT	124	-0-	124	449	124	2		N	-0-			10		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	449				N	-0-			10		
10	14B2	EXT	122	-0-	122	571	122	2		N	-0-			10		
11	14B2	EXT	125	-0-	125	696	125	2		N	-0-			10		

COALSON (CONGLOMERATE 4750)				19134 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
COALSON, MAC A.				161490																
COALSON MAC				WELL #: 1		RRCID -> 066197		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762										
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
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		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										
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JOHNSTON UNIT				WELL #: 2 T		RRCID -> 086604		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
PATTON -A-				WELL #: 1		RRCID -> 087585		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908										
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COALVILLE (BEND CONGL.)				19138 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
DAHAB ENERGY INC.				197200																
ROGERS				WELL #: 1		RRCID -> 157937		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3428 - 3432										
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-					-0-	
07		215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-		215	2			N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0	73	-0-	-0-	-0-	73		73	2			N	-0-					-0-	
10		0	79	-0-	-0-	-0-	79		152	79	2		N	-0-					-0-	
11		0	8	-0-	-0-	-0-	8		160	8	2		N	-0-					-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										
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

COALVILLE (BEND CONGL.)			//CONT.//		19138 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC					427406												
BURGETT			WELL #:		1		RRCID -> 160193		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH		3651 PERF. 3284 - 3294				
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COCKRELL (STRAWN)					19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BIG STAR EXPLORATION					070442												
ADDISON			WELL #:		1		RRCID -> 138537		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 2701 - 2709				
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3					N	-0-			-0-
09	0		18	-0-	18	18	18	3					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	18							N	-0-			-0-
11	0		4	-0-	4	22	4	3					N	-0-			-0-
ADDISON			WELL #:		3		RRCID -> 139661		COMPL. DATE 07/05/1991		TOTAL DEPTH		3178 PERF. 2725 - 2747				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
MARTIN-MOSS			WELL #:		2		RRCID -> 144543		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH		2953 PERF. 2437 - 2595				
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3					N	-0-			-0-
09	0		10	-0-	10	10	10	3					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	10							N	-0-			-0-
11	0		2	-0-	2	12	2	3					N	-0-			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY					217005												
KAUFFMAN			WELL #:		1		RRCID -> 143761		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 2346 - 2356				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
JERICHO ENERGY, INC					432097												
DOSTER, BRUCE			WELL #:		2A		RRCID -> 105179		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 2619 - 2650				
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	8	1	234	2	N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	-0-					-0-
10	0		281	-0-	281	281	13	1	268	2	N	-0-					-0-
11	0		226	-0-	226	507	10	1	216	2	N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
MOSAIC OIL LLC				589978											
WHITEHEAD				WELL #:		1		RRCID -> 148149		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH		5087 PERF. 2466 - 2830	
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
HARRISON				WELL #:		4		RRCID -> 132111		COMPL. DATE 10/07/1989		TOTAL DEPTH		2940 PERF. 2474 - 2565	
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
HARRISON				WELL #:		7		RRCID -> 139672		COMPL. DATE 10/12/1991		TOTAL DEPTH		2926 PERF. 2552 - 2637	
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-			-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
BRUNER				WELL #:		7		RRCID -> 139506		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH		3037 PERF. 2630 - 2648	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRUNER				WELL #:		6		RRCID -> 139507		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH		3075 PERF. 2635 - 2804	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EADS		WELL #: 3		RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 2777 PERF. 2244 - 2280								
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
C O G COMPANY		120723														
CATE, MITCHAM		WELL #: 1		RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2246 - 2260								
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	0	181	-0-	181	-0-	181	2			N	-0-					-0-
CATE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2245 - 2262								
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	0	261	-0-	261	-0-	261	2			N	-0-					-0-
COLEMAN (PALO PINTO, LO)		19480 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
K & W VANPELT COMPANY		448748														
STONE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 032252		COMPL. DATE 03/08/1961		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3121 - 3176								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLEMAN COUNTY REGULAR		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN								
BIG TIO, INC.		070709														
WEST, L.S.		WELL #: 2		RRCID -> 274409		COMPL. DATE 01/01/2014		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1415 - 2860								
06	630 #	553	-0-	-77	-0-	551	2	2	9	N	2					165
07	760 R	760	-0-	-0-	-0-	751	2		9	N	8					173
08	760 R	760	-0-	-0-	-0-	757	2		3	9	N	3				176
09	886 R	886	-0-	-0-	-0-	884	2		2	9	N	2				178
10	0	912	-0-	912	-0-	911	2		1	9	N	1				179
*11	1593 R	681	-0-	-912	-0-	680	2		1	9	N	1				180

COLEMAN COUNTY REGULAR										//CONT.//		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN											
BULLARD, ROBERT L.												106505																	
BULLARD										WELL #:		1		RRCID -> 119332		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 2635		PERF. 2288 - 2380									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT								-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT								-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT								-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT								-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT								-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT								-0-		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622																			
HARRIS, JOHN W.										WELL #:		1		RRCID -> 130841		COMPL. DATE 05/23/1989		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2232 - 2301									
06	60 #	-0-		-0-		-60		-0-									N		-0-									-0-	
07	62 #	60		-0-		-2		-0-			60	2					N		-0-									-0-	
08	62 #	50		-0-		-12		-0-			50	2					N		-0-									-0-	
09	60 #	NO RPT		-0-		-60		-0-									N		NO RPT									-0-	
10	62 #	NO RPT		-0-		-62		-0-									N		NO RPT									-0-	
11	60 #	NO RPT		-0-		-60		-0-									N		NO RPT									-0-	
WELLS, J. "A"										WELL #:		1		RRCID -> 141037		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 2363		PERF. 2160 - 2228									
06	90 R	90		-0-		-0-		-0-			66	2		24	9		N		22									35	
07	122 R	122		-0-		-0-		-0-			120	2			2	9		N		2								37	
08	153 R	153		-0-		-0-		-0-			153	2					N		-0-		14	1						23	
09	90 #	NO RPT		-0-		-90		-0-									N		NO RPT									23	
10	93 #	NO RPT		-0-		-93		-0-									N		NO RPT									23	
11	90 #	NO RPT		-0-		-90		-0-									N		NO RPT									23	
BOGGUS, J.L.										WELL #:		1		RRCID -> 163628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2505		PERF. 2410 - 2418							
06	30 #	14		-0-		-16		-0-			14	2					N		-0-									15	
07	31 #	26		-0-		-5		-0-			26	2					N		-0-									15	
08	63 R	63		-0-		-0-		-0-			33	2		30	9		N		27									42	
09	30 #	NO RPT		-0-		-30		-0-									N		NO RPT									42	
10	31 #	NO RPT		-0-		-31		-0-									N		NO RPT									42	
11	30 #	NO RPT		-0-		-30		-0-									N		NO RPT									42	
CXL ENERGY LLC										195770																			
WATSON, O. H.										WELL #:		4		RRCID -> 100622		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 1289		PERF. 1214 - 1222									
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT									-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT									-0-	
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT									-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT									-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT									-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-									N		NO RPT									-0-	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880																			
HISE										WELL #:		1		RRCID -> 239421		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2307		PERF. 2276 - 2301									
06	60 #	50		-0-		-10		-0-			50	2					N		-0-									23	
07	62 #	50		-0-		-12		-0-			50	2					N		-0-									23	
08	62 #	50		-0-		-12		-0-			50	2					N		-0-									23	
09	60 #	50		-0-		-10		-0-			50	2					N		-0-									23	
10	0	50		-0-		50		-0-		50	50	2					N		-0-									23	
*11	100 R	50		-0-		-50		-0-			50	2					N		-0-									23	

COLEMAN COUNTY REGULAR DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC HISE										//CONT.// 224880 WELL #:		19511 001 224880 3		ASSOCIATED RRCID -> 275282		49B COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 2737		PERF. 2298 - 2322		CNTY: COLEMAN	
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				
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			21									
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		21										
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		21										
09	0		50	-0-	50	50	50	2		N	-0-		21										
10	100	R	50	-0-	50	-0-	50	2		N	-0-		21										
11	0		50	-0-	50	50	50	2		N	-0-		21										

HISE			WELL #:			2	RRCID -> 275727		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2284 - 2324										
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-		22										
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		22										
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		22										
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-		22										
10	0		50	-0-	50	50	50	2		N	-0-		22										
*11	100	R	50	-0-	50	-0-	50	2		N	-0-		22										

HERRING, D OIL & GAS CO. BISHOP-HILL			380148 WELL #:			2	RRCID -> 175785		COMPL. DATE 11/25/1980		TOTAL DEPTH 1225		PERF. N/A										
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										

OIL, GAS, ETC. LLC HALLMARK-KEEL "A"			620678 WELL #:			1	RRCID -> 145353		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 3196 - 3207										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-										
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-										

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP MCCARROLL			674803 WELL #:			1	RRCID -> 187208		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2226 - 2296										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										

MCCARROLL			WELL #:			2	RRCID -> 187210		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2262 - 2322										
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		539										
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		539										
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		539										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		539										
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		539										
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		539										
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2023																							

COLEMAN COUNTY REGULAR			//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN										
RINGO RIG LLC					712386															
SMITH-MCKNIGHT			WELL #:		1B	RRCID ->	117890	COMPL. DATE	06/24/1985	TOTAL DEPTH	1426	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
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-

SMITH-MCKNIGHT			WELL #:		10J	RRCID ->	117891	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1954	PERF.	1380	-	1386					

06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-

RUTHSON ENERGY, INC.					738144															
CLAYTON			WELL #:		2	RRCID ->	145354	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF.	3198	-	3202					

06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	161						N	NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	161						N	NO	RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	161						N	NO	RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	161						N	NO	RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	161						N	NO	RPT					-0-
11	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					

06	0 #	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
07	0 #	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
08	0 #	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
09	0 #	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
10	0 #	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
11	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					

06	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
07	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
08	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
09	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
10	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
11	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-

MCCLURE, J. E.			WELL #:		2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	N/A							

06	0 #	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
07	0 #	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
08	0 #	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
09	0 #	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
10	0 #	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
11	0 #	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR										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 PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION										800750										
HORN, CLIFF										WELL #:		1 A		RRCID -> 181623		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098		
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HORN, CLIFF										WELL #:		3		RRCID -> 181625		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.										828317										
GULLEY, MAYNARD										WELL #:		1		RRCID -> 138743		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293		
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	20							N	NO RPT					24	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	20							N	NO RPT					24	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	20							N	NO RPT					24	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	20							N	NO RPT					24	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	20							N	NO RPT					24	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	20							N	NO RPT					24	
TCS PETROLEUM CO., LLC										840311										
KING, RAYE										WELL #:		4		RRCID -> 292073		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3124 - 3139		
06	3 R		3	-0-	-0-	-0-				3	2		N	-0-					-0-	
07	4 #		3	-0-	-1	-0-				3	2		N	-0-					-0-	
08	4 #		-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-					-0-	
09	4 #		-0-	-0-	-4	-0-							N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)										19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
ARNOT OIL COMPANY, LLC										033012										
RAY										WELL #:		1		RRCID -> 265313		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087		
06	360 N		239	-0-	-121	-0-				239	2		N	-0-					-0-	
07	333 N		333	-0-	-0-	-0-				333	2		N	-0-					-0-	
08	282 N		282	-0-	-0-	-0-				282	2		N	-0-					-0-	
09	0		305	-0-	305	305				305	2		N	-0-					-0-	
10	0		264	-0-	264	569				264	2		N	-0-					-0-	
*11	815 N		246	-0-	-569	-0-				246	2		N	-0-					-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A														
M	0	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									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-		-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
09	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT		-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137														
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-		-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-		-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT		-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-
TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959														
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-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														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DELRAY OIL, INC. 213275														
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275														
SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400														
M	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
06	DLQ G-10	60	-0-	60	180	60	2			Y	-0-			20
07	240 N	60	-0-	-180	-0-	60	2			Y	-0-			20
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			20
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			20
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			20
11	0	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-			20
HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282														
06	DLQ G-10	60	-0-	60	180	60	2			Y	-0-			6
07	240 N	60	-0-	-180	-0-	60	2			Y	-0-			6
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			6
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			6
10	0	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-			6
11	0	60	-0-	60	120	60	2			Y	-0-			6
HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290														
06	DLQ G-10	60	-0-	60	180	60	2			Y	-0-			7
07	240 N	60	-0-	-180	-0-	60	2			Y	-0-			7
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			7
09	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			7
10	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			7
11	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			7
BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A														
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			23
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			23
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			23
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			23
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			23
11	0	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			23

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
SWITZER, M.L.														
WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-				-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-				-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				-0-
10	0	50	-0-	50	50	50	2		N	-0-				-0-
*11	100 N	50	-0-	-50	-0-	50	2		N	-0-				-0-
DICK STACY BAUGH														
WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342														
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				12
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-				12
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-				12
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				12
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-				12
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				12
HANE POWER, L.L.C.														
FERGUSON														
WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
FERGUSON														
WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HENDERSON, PLEAS HILBURN														
HENDERSON, P. H.														
WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JOHNSON & MORRIS														
HARRIS JOHN W.														
WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342														
06	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2		N	-0-				-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-				-0-
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-				-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-				-0-
*10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				-0-
11	0	303	-0-	303	303	303	2		N	-0-				-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																
K-M OIL COMPANY, INC. 448857																
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09	0	157	-0-	-0-	157	157	2			N	-0-					-0-
10	0	166	-0-	-0-	166	323	2			N	-0-					-0-
11	0	81	-0-	-0-	81	404	2			N	-0-					-0-

KEMP, WALTER 455324																
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A																
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	0	128	-0-	-0-	128	128	2			N	-0-					-0-
11	0	125	-0-	-0-	125	253	2			N	-0-					-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A																
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	0	31	-0-	-0-	31	31	2			N	-0-					-0-
11	0	30	-0-	-0-	30	61	2			N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526																
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	15	-0-	-0-	15	15	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705																
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	217 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	0	125	-0-	-0-	125	125	2			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	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OIL, GAS, ETC. LLC 620678													
CLAYTON A				WELL #:	1	RRCID ->	101308	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	3483	PERF.	3160 - 3174
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT		-0-
RICE DRILLING COMPANY 706685													
SCHRADER, E.A.				WELL #:	3	RRCID ->	125241	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	1459	PERF.	1418 - 1425
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RICE, LORENE 712386													
				WELL #:	4	RRCID ->	125242	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	952	PERF.	923 - 932
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023													
RINGO RIG LLC 712386													
CAMPBELL, H.				WELL #:	7	RRCID ->	052619	COMPL. DATE	03/27/1972	TOTAL DEPTH	1526	PERF.	N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HERRING VERNON 712386													
				WELL #:	1 A	RRCID ->	070174	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2178 - 2188
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
RINGO RIG LLC //CONT.// 712386														
HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274														
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098														
ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407														
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294														
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	47
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	47
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	47
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	47
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	47
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	47
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100														
OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483														
06		240 N	235	-0-	-5	-0-	235	1				N	-0-	-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1				N	-0-	-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1				N	-0-	-0-
09		0	75	-0-	75	-0-	75	1				N	-0-	-0-
10		0	250	-0-	250	-0-	250	1				N	-0-	-0-
11		0	235	-0-	235	-0-	235	1				N	-0-	-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834														
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A														
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3				Y	-0-	-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3				Y	-0-	-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3				Y	-0-	-0-
09		0	19	-0-	19	-0-	19	3				Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	18	-0-	18	-0-	37	18	3			Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	16	-0-	16	-0-	53	16	3			Y	-0-	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834								
BURKETT, JIM		WELL #:		2	RRCID -> 040954		COMPL. DATE 11/11/1954		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3338 - 3356
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
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-		2
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-		2
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		2
09	0	63	-0-	63	63	63	3		Y	-0-		2
10	DLQ G-10	60	-0-	60	123	60	3		Y	-0-		2
11	DLQ G-10	52	-0-	52	175	52	3		Y	-0-		2
LEA, THOMAS		WELL #:		3	RRCID -> 061759		COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL	DEPTH	2320	PERF. 1900 - 1910
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCKINNEY		WELL #:		1	RRCID -> 100322		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL	DEPTH	3264	PERF. 3222 - 3252
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-		-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
09	0	191	-0-	191	191	191	3		N	-0-		-0-
10	0	93	-0-	93	284	93	3		N	-0-		-0-
11	0	76	-0-	76	360	76	3		N	-0-		-0-
NEFF		WELL #:		1	RRCID -> 100323		COMPL. DATE 06/03/1978		TOTAL	DEPTH	3258	PERF. 3228 - 3238
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	145	3	11 9	Y	10		430
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	213	3	3 9	Y	3		433
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3 9	Y	3		433
09	0	191	-0-	191	191	191	3		Y	-0-		433
10	DLQ G-10	193	-0-	193	384	193	3		Y	-0-		433
11	DLQ G-10	159	-0-	159	543	159	3		Y	-0-		433
NEFF		WELL #:		3	RRCID -> 100326		COMPL. DATE 05/30/1980		TOTAL	DEPTH	3260	PERF. 3208 - 3218
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-		259
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-		259
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-		259
09	0	191	-0-	191	191	191	3		Y	-0-		259
10	DLQ G-10	193	-0-	193	384	193	3		Y	-0-		259
11	DLQ G-10	159	-0-	159	543	159	3		Y	-0-		259
COWAN "B"		WELL #:		1	RRCID -> 119454		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL	DEPTH	3242	PERF. 3214 - 3224
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		424
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		424
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		424
09	0	54	-0-	54	54	54	3		N	-0-		424
10	0	55	-0-	55	109	55	3		N	-0-		424
11	0	45	-0-	45	154	45	3		N	-0-		424
COWAN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 119455		COMPL. DATE 04/12/2012		TOTAL	DEPTH	3260	PERF. 3242 - 3260
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)														CNTY: COLEMAN																			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC																																	
NEFF "A"																																	
WELL #: 4														RRCID -> 119456				COMPL. DATE 04/30/1980				TOTAL DEPTH 3260				PERF. 3200 - 3208							
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-			51	3		3	9	N		3		479															
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-			75	3		3	9	N		3		482															
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-			53	3		3	9	N		3		482															
09	0		67	-0-	67	67			67	3				N		-0-		482															
10	0		68	-0-	68	135			68	3				N		-0-		482															
11	0		56	-0-	56	191			56	3				N		-0-		482															
HENDERSON, W. H.														WELL #: 5				RRCID -> 201388				COMPL. DATE 03/27/2004				TOTAL DEPTH 3450				PERF. 3324 - 3353			
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-			117	3		3	9	Y		3		150															
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-			117	3		3	9	Y		3		153															
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-			92	3		3	9	Y		3		153															
09	0		98	-0-	98	98			95	3		3	9	Y		3	95 1	61															
10	DLQ G-10		93	-0-	93	191			90	3		3	9	Y		3		64															
11	DLQ G-10		81	-0-	81	272			78	3		3	9	Y		3		67															
HENDERSON, W. H.														WELL #: 4				RRCID -> 201389				COMPL. DATE 02/09/2004				TOTAL DEPTH 3460				PERF. 3285 - 3310			
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-			117	3		2	9	Y		2		108															
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-			117	3		2	9	Y		2		110															
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-			92	3		2	9	Y		2		110															
09	0		97	-0-	97	97			95	3		2	9	Y		2	30 1	82															
10	DLQ G-10		92	-0-	92	189			90	3		2	9	Y		2		84															
11	DLQ G-10		80	-0-	80	269			78	3		2	9	Y		2		86															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.														828317																			
TODD, G. A. "A"														WELL #: 1				RRCID -> 100795				COMPL. DATE 12/15/1981				TOTAL DEPTH 4357				PERF. 3616 - 3620			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-															
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-															
HUDSON														WELL #: 4A				RRCID -> 163120				COMPL. DATE 06/13/1997				TOTAL DEPTH N/A				PERF. N/A			
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				57															
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				57															
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				57															
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				57															
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				57															
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				57															
TCS PETROLEUM CO., LLC														840311																			
KING, RAYE														WELL #: 3				RRCID -> 213653				COMPL. DATE 09/15/2005				TOTAL DEPTH 3525				PERF. 3285 - 3289			
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	2		N		-0-				-0-															
07	4	N	3	-0-	-1	-0-			3	2		N		-0-				-0-															
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N		-0-				-0-															
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N		-0-				-0-															
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				-0-															

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
TERRY, E. G.				843907									
TERRY, E. G.				WELL #: 2A	RRCID -> 129043	COMPL. DATE 06/01/1988	TOTAL DEPTH	876	PERF.	819	-	824	
M	ALLOW CODE	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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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													
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND													
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
COLLINS				WELL #: 1 C	RRCID -> 134165	COMPL. DATE 04/02/1990	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3017	-	3024	
06	300 N	136	-0-	-164	-0-	136 2				N	-0-		-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2				N	-0-		-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2				N	-0-		-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 1				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-		-0-
*11	560 N	559	-0-	-1	-0-	559 2				N	-0-		-0-
COMANCHE COUNTY REGULAR 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE													
ABX OIL & GAS, INC.				003646									
MOHON, C. L. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 174273	COMPL. DATE 02/05/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730	-	2740	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ALFORD, GRADY S. 012455													
ALFORD, M C				WELL #: 1	RRCID -> 088135	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2820	-	2828	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012													
FAGAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2885	-	2896	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR			//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE							
COLLINS, ROLAND					168714													
SIMPSON "A"			WELL #:		2	RRCID -> 106445		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH		2950 PERF. 2720 - 2836						
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMPSON			WELL #:		1	RRCID -> 153999		COMPL. DATE 10/24/1975		TOTAL DEPTH		2947 PERF. N/A						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC					190494													
CLARK, J. D.			WELL #:		1	RRCID -> 227128		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH		3167 PERF. 3092 - 3120						
06	180 #	121	-0-	-59	-0-	121	3					N	-0-					19
07	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3					N	-0-					19
08	186 #	165	-0-	-21	-0-	165	3					N	-0-					19
09	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	3					N	-0-					19
10	0	138	-0-	138	-0-	138	3					N	-0-					19
11	0	985	-0-	985	-0-	985	3					N	-0-					19

DMV PIPELINE LLC					221580													
TURNER			WELL #:		2	RRCID -> 119336		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH		2822 PERF. 2580 - 2775						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REBEIRO			WELL #:		1	RRCID -> 239809		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH		3150 PERF. 2900 - 2930						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65

REBEIRO			WELL #:		2	RRCID -> 242525		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		3190 PERF. 2877 - 2884						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE			
MINGUS OIL & GAS			569683						
LINDLEY, EDDIE		WELL #:	1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675 PERF. 1550 - 1560
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC			587110						
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:	E 2	RRCID ->	227482	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 3298 - 3362
06	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		-0-
08	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80 3		-0-
09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81 3		-0-
*10	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89 3		-0-
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	80 3		-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:	E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538 PERF. 3412 - 3432
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10133			-0-
*07	0	W	54	-0-	-0-	10187	54 3		-0-
*08	0	W	62	-0-	-0-	10249	62 3		-0-
*09	0	W	71	-0-	-0-	10320	71 3		-0-
*10	0	W	60	-0-	-0-	10380	60 3		-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10380			-0-
MORRIS, WILLIAM T.			588616						
EISENRICH-WALDRON		WELL #:	1	RRCID ->	112975	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856 PERF. 2801 - 2809
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543						
MCDANIEL, C.D.		WELL #:		RRCID ->	086264	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 2802 - 2810
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				44
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009									
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750						
SHIPPS		WELL #:	1	RRCID ->	184184	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2701 - 2726
06	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377 2		-0-
07	403	#	336	-0-	-67	-0-	336 2		-0-
08	403	#	324	-0-	-79	-0-	324 2		-0-
09	0		282	-0-	282	-0-	282 2		-0-
10	614	R	332	-0-	-282	-0-	332 2		-0-
11	0		350	-0-	350	-0-	350 2		-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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILSON COMPANY				928300												
WILSON		WELL #:		1		RRCID -> 183277		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH		2995 PERF. 2651		- 2670		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CONQUEST (CONGL.)				20185 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.				500222												
HART 866		WELL #:		4		RRCID -> 103057		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4430		- 4440		
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
09	0	109	-0-	109	-0-	109	109	2			N	-0-				-0-
10	217 N	108	-0-	-109	-0-	-0-	108	2			N	-0-				-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
COOK RANCH				20321 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
DH OPERATING, INC.				216737												
NEWELL, W.P. "B"		WELL #:		38		RRCID -> 209074		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH		1610 PERF. 146		- 1459		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
NEWELL, W.P. "B"		WELL #:		42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH		1590 PERF. 1537		- 1540		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067												
COOK RANCH 85WS		WELL #:		90		RRCID -> 277485		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH		1530 PERF. 1446		- 1450		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COOK RANCH		//CONT.//		20321 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD				
STASNEY WELL SERVICE, LLC		//CONT.//		816067							
COOK RANCH 85WS		WELL #:		89	RRCID -> 277651	COMPL. DATE 04/04/2015	TOTAL DEPTH 1532	PERF. 1450	-	1476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
COOK RANCH (MISS.)				20321 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067							
COOK, SEC. 81		WELL #:		15	RRCID -> 191793	COMPL. DATE 11/27/1988	TOTAL DEPTH 5207	PERF. 5001	-	5095	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	6	6 2	N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	11	5 2	N	-0-			-0-
CORBETT (CONGL, MID				20560 105	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.				786408							
BURGESS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 262824	COMPL. DATE 07/22/2011	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3624	-	3630	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	1	1 8		59
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	3	3 8		59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
STONEBRIAR OIL LLC				823774							
CAMPBELL, RUTHY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 236453	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4078	-	4082	
06	270 N	32	-0-	-238	-0-	32 2	N	-0-			45
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			45
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			45
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			45
10	0	214	-0-	214	214	214 2	N	-0-			45
11	0	237	-0-	237	451	237 2	N	-0-			45

CORBETT (DUFFER)		20560 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
SKY RESOURCES, INC.		786408							
CORBETT, ROY		WELL #: 5		RRCID -> 097879		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156	
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
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	336 3			-0-
07	372 N	227	-0-	-145	-0-	227 3			-0-
08	372 N	183	-0-	-189	-0-	183 3			-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295 3			-0-
10	0	301	-0-	301	301	301 3			-0-
11	0	289	-0-	289	590	289 3			-0-
COSCO (CONGLOMERATE)		20863 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284							
LONG, C. B. "73"		WELL #: 2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953	
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LONG, C. B. "73"		WELL #: 5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LONG, C. B. "73"		WELL #: 3		RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
COSTELLO NW. (BIG SALINE)		20910 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406							
REAGAN, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

COSTELLO, NW. (4000)										20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
DIAMOND S ENERGY COMPANY										217005						
REAGAN "14"										WELL #: 7	RRCID -> 208552	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3654	- 3708
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REAGAN "14"										WELL #: 3	RRCID -> 210811	COMPL. DATE 08/29/2004	TOTAL DEPTH	4274	PERF. 3778	- 3796
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REAGAN "14"										WELL #: 9	RRCID -> 211312	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 3810	- 3862
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REAGAN A-23										WELL #: 2	RRCID -> 211317	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3557	- 3645
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC										427406						
CUMMING-REAGAN "11"										WELL #: 2	RRCID -> 171288	COMPL. DATE 10/13/1998	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3656	- 3660
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	0	29	-0-	29	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	0	23	-0-	23	-0-	52	23	3		N	-0-					-0-
CUMMING-REAGAN "11"										WELL #: 3	RRCID -> 171907	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3944	- 3962
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	0	17	-0-	17	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	0	13	-0-	13	-0-	30	13	3		N	-0-					-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406														
REAGAN		WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	0	19	-0-	19	19	19	3			N	-0-					-0-
REAGAN		WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516								
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	0	122	-0-	122	122	122	3			N	-0-					-0-
10	275 N	153	-0-	-122	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	0	123	-0-	123	123	123	3			N	-0-					-0-
YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988								
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	0	62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-
10	140 N	78	-0-	-62	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	0	62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-
REAGAN		WELL #: 5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880								
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
YEATS		WELL #: 2		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868								
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	0	132	-0-	132	132	132	3			N	-0-					-0-
10	298 N	166	-0-	-132	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	0	133	-0-	133	133	133	3			N	-0-					-0-
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 1		RRCID -> 213098		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *		EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
COYLE (MARBLE FALLS)		21395 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689								
HOWARD, R R		WELL #:	3	RRCID ->	091422	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4678 - 4855
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CRARUTH (STRAWN)		21550 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FISHER			
LODI OPERATING COMPANY LLC		505336								
HILL-TERRY-1E		WELL #:	1	RRCID ->	232840	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5638 - 5654
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					58
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2020										
CRAVER (CONGLOMERATE)		21570 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BAJA PRODUCTION		044650								
SPINLER, ET AL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	127011	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	5353	PERF. 4881 - 4886
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)										21587 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.										292000						
WOLF DEN										WELL #: 1	RRCID -> 170123	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH	4231	PERF. 4062	- 4110
M	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
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC										427406			CNTY: PALO PINTO			
MITCHELL, MARTHA										WELL #: 1	RRCID -> 172354	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 4054	- 4060
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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
06	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-				-0-
07	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
08	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-				-0-
09	120	#	53	-0-	-67	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
10	0		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-				-0-
11	0		76	-0-	76	154	76	2			Y	-0-				-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY										475741			CNTY: EASTLAND			
CRAWFORD, A.D.										WELL #: 1	RRCID -> 098512	COMPL. DATE 09/01/1981	TOTAL DEPTH	3524	PERF. 3069	- 3077
06	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				45
07	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				45
08	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				45
09	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-				45
10	0		9	-0-	9	18	9	2			N	-0-				45
11	0		11	-0-	11	29	11	2			N	-0-				45
SCOTT "A"										WELL #: 2	RRCID -> 128457	COMPL. DATE 09/01/1988	TOTAL DEPTH	3654	PERF. 3112	- 3146
06	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-				74
07	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				74
08	15	#	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-				74
09	0		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-				74
10	0		11	-0-	11	22	11	2			N	-0-				74
11	0		13	-0-	13	35	13	2			N	-0-				74
JONES HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 128652	COMPL. DATE 09/28/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3058	- 3082
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				89
07	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				89
08	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				89
09	0		15	-0-	15	15	15	2			N	-0-				89
10	0		15	-0-	15	30	15	2			N	-0-				89
11	0		14	-0-	14	44	14	2			N	-0-				89

CRAWFORD (MARBLE FALLS) KORNVE-TILLMAN COMPANY ENSERCH			//CONT.// //CONT.// WELL #:			21587 600 475741 3	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND					
							RRCID ->	128857	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL	DEPTH	3620	PERF.	3130	-	3160	
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
06	13	#	11	-0-	-2	-0-			11	2		N	-0-					35
07	13	#	11	-0-	-2	-0-			11	2		N	-0-					35
08	12	#	11	-0-	-1	-0-			11	2		N	-0-					35
09	0		11	-0-	11		11		11	2		N	-0-					35
10	0		11	-0-	11		22		11	2		N	-0-					35
11	0		10	-0-	10		32		10	2		N	-0-					35
RED GAP OIL & GAS LLC R & B LOVE			697026 WELL #:			1	RRCID ->	120969	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3086	-	3102	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NOTES			WELL #:			2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL	DEPTH	3280	PERF.	3018	-	3038	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LOVE-VEALE			WELL #:			1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL	DEPTH	3641	PERF.	3024	-	3060	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0		115	-0-	115	115			115	3		N	-0-					-0-
08	0		102	-0-	102	217			102	3		N	-0-					-0-
09	0		103	-0-	103	320			103	3		N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	320						N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	320						N	NO RPT					-0-
NOTES			WELL #:			1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL	DEPTH	3419	PERF.	3086	-	3118	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SIERRA OIL COMPANY ENSERCH			780219 WELL #:				RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL	DEPTH	3640	PERF.	3114	-	3144	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
11	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					
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 * *		*	*	EOM BALANCE							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN) POTEAU OIL CO. CRISWELL														21750 200 671904	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #: 1														RRCID -> 194209	COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 4957	PERF. 3085	- 3166					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
CROSS PLAINS, N. (CADD0, UPPER) PITCOCK, INC. SALMON, R.														21844 120 665870	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
WELL #: 1														RRCID -> 146094	COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2857	- 2893					
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-			14 1	156 2	N	-0-						-0-							
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-			14 1	153 2	N	-0-						-0-							
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-			14 1	159 2	N	-0-						-0-							
09	180 N	159	-0-	-21	-0-			15 1	144 2	N	-0-						-0-							
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-			31 1	133 2	N	-0-						-0-							
11	0	153	-0-	153	-0-			14 1	139 2	N	-0-						-0-							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION MEADOR														800750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #: 1														RRCID -> 148788	COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2749	- 2754					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) DELTA OIL & GAS LTD. ALLAR														22114 250 213703	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #: 4														RRCID -> 273554	COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3985	- 3993					
06	1110 N	1084	-0-	-26	-0-			1084 3			N	-0-					-0-							
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-			1291 3			N	-0-					-0-							
08	1240 N	1216	-0-	-24	-0-			1216 3			N	-0-					-0-							
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-			1156 3			N	-0-					-0-							
10	0	1080	-0-	1080	-0-			1080 3			N	-0-					-0-							
11	0	838	-0-	838	-0-			838 3			N	-0-					-0-							
STOKES														282513	COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544	PERF. 3983	- 3989					
06	60 N	41	-0-	-19	-0-			41 3			N	-0-					-0-							
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-			48 3			N	-0-					-0-							
08	62 N	40	-0-	-22	-0-			40 3			N	-0-					-0-							
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41 3			N	-0-					-0-							
10	0	37	-0-	37	-0-			37 3			N	-0-					-0-							
11	0	38	-0-	38	-0-			75 3			N	-0-					-0-							

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		//CONT.//		22114 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231										
A B UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 147835	COMPL. DATE 12/22/1993	TOTAL DEPTH	4163	PERF. 4006 - 4036					
M	ALLOW 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
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 2				N	-0-			41
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 2				N	-0-			41
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2				N	-0-			41
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2				N	-0-			41
10	0	527	-0-	527	527	527 2				N	-0-			41
*11	1044 N	517	-0-	-527	-0-	517 2				N	-0-			41
SAFARI RESOURCES, LLC				743194										
BROWN, R. A.		WELL #:		2	RRCID -> 143606	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 4008 - 4014					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CRYSTAL FALLS, EAST (CADD0)				22120 300	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.				803490										
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID -> 144070	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3319 - 3322					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CUMMING (CONGLOMERATE)				22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
JACKSON RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID -> 190626	COMPL. DATE 08/09/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3923 - 3926					
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2				N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2				N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2				N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2				N	-0-			-0-
10	0	162	-0-	162	162	162 2				N	-0-			-0-
11	0	352	-0-	352	514	352 2				N	-0-			-0-
STUART, J. N. "B"		WELL #:		36	RRCID -> 245324	COMPL. DATE 09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3441 - 3449					
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2				N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2				N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2				N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2				N	-0-			-0-
10	0	91	-0-	91	91	91 2				N	-0-			-0-
11	0	66	-0-	66	157	66 2				N	-0-			-0-
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
LINK "O"		WELL #:		1	RRCID -> 159138	COMPL. DATE 06/25/1996	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 3902 - 3906					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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	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	BALANCE
06	390 N	203	-0-	-187	-0-	203	3			N	-0-			17
07	434 N	163	-0-	-271	-0-	163	3			N	-0-			17
08	372 N	209	-0-	-163	-0-	209	3			N	-0-			17
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			17
10	0	326	-0-	326	326	326	3			N	-0-			17
11	0	282	-0-	282	608	276	3	6	9	N	5			22
JACKSON RANCH "B"														
				WELL #:		2	RRCID ->	193561	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL	DEPTH	4650	PERF. 3823 - 3832
06	3330 X	3244	-0-	-86	-0-	3244	3			Y	-0-			-0-
07	3410 X	3246	-0-	-164	-0-	3246	3			Y	-0-			-0-
08	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			Y	-0-			-0-
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			Y	-0-			-0-
10	0	3244	-0-	3244	3244	3244	3			Y	-0-			-0-
11	0	3610	-0-	3610	6854	3610	3			Y	-0-			-0-
JACKSON RANCH "B"														
				WELL #:		1	RRCID ->	200562	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL	DEPTH	4540	PERF. 3610 - 3622
06	720 N	716	-0-	-4	-0-	716	3			Y	-0-			-0-
07	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	3			Y	-0-			-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-			-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-			-0-
10	0	665	-0-	665	665	665	3			Y	-0-			-0-
11	0	694	-0-	694	1359	694	3			Y	-0-			-0-
LINK "R"														
				WELL #:		1	RRCID ->	218881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4230	PERF. 3901 - 3905
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-			-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
10	0	413	-0-	413	413	413	3			N	-0-			-0-
11	0	388	-0-	388	801	388	3			N	-0-			-0-
LINK NW-52														
				WELL #:		2	RRCID ->	219659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4250	PERF. 3924 - 3928
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	20	10	3			N	-0-			-0-
JACKSON RANCH "A"														
				WELL #:		4	RRCID ->	221647	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL	DEPTH	4407	PERF. 3879 - 3885
06	810 N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-			-0-
07	806 N	759	-0-	-47	-0-	759	3			N	-0-			-0-
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-			-0-
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	3			N	-0-			-0-
10	0	790	-0-	790	790	790	3			N	-0-			-0-
11	0	817	-0-	817	1607	817	3			N	-0-			-0-
LINK NE-56														
				WELL #:		4	RRCID ->	222088	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL	DEPTH	4346	PERF. 3923 - 3928
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	20	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	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
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3			N	-0-	53
07	868 N	804	-0-	-64	-0-	804 3			N	-0-	53
08	868 N	817	-0-	-51	-0-	817 3			N	-0-	53
09	840 N	771	-0-	-69	-0-	771 3			N	-0-	53
10	0	735	-0-	735	-0-	735 3			N	-0-	53
11	0	659	-0-	659	-0-	659 3			N	-0-	53
LINK NE-53											
		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 3791 - 3810	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3			N	-0-	-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3			N	-0-	-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3			N	-0-	-0-
10	0	394	-0-	394	-0-	394 3			N	-0-	-0-
11	0	342	-0-	342	-0-	736 342 3			N	-0-	-0-
LINK NW-52											
		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH		4280 PERF. 3920 - 3923	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-	-0-
10	0	10	-0-	10	-0-	10 3			N	-0-	-0-
11	0	10	-0-	10	-0-	20 10 3			N	-0-	-0-
LINK "T"											
		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH		4290 PERF. 3936 - 3937	
06	540 N	454	-0-	-86	-0-	454 3			N	-0-	-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3			N	-0-	-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3			N	-0-	-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3			N	-0-	-0-
10	0	1048	-0-	1048	-0-	1048 3			N	-0-	-0-
11	0	1046	-0-	1046	-0-	2094 1046 3			N	-0-	-0-
LINK "T"											
		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH		4329 PERF. 3836 - 3842	
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3			N	-0-	-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3			N	-0-	-0-
08	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058 3			N	-0-	-0-
09	1110 N	980	-0-	-130	-0-	980 3			N	-0-	-0-
10	0	985	-0-	985	-0-	985 3			N	-0-	-0-
11	0	1131	-0-	1131	-0-	2116 1131 3			N	-0-	-0-
LINK RANCH 'U'											
		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH		4307 PERF. 3848 - 3852	
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3			N	-0-	-0-
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3			N	-0-	-0-
08	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	1032 3			N	-0-	-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3			N	-0-	-0-
10	0	1214	-0-	1214	-0-	1214 3			N	-0-	-0-
11	0	1047	-0-	1047	-0-	2261 1047 3			N	-0-	-0-
A. D. HOHERTZ											
		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH		4151 PERF. 3640 - 3648	
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	524 3			N	-0-	132
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-	132
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 3			N	-0-	132
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3			N	-0-	132
10	0	534	-0-	534	-0-	534 3			N	-0-	132
11	0	505	-0-	505	-0-	1039 504 3	1 9	N	1	117 1	16

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.//		22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
GTG OPERATING, LLC					337080												
STUART, J. N. A					WELL #: 10		RRCID -> 161703		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 3242 - 3256				
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
J-TEC OPERATING, LLC					427739												
IONI CREEK 60					WELL #: 6U		RRCID -> 153742		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH		3940 PERF. 3685 - 3690				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	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				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HILLTOP					WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 3796 - 3808		
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3				N	-0-				-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3				N	-0-				-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3				N	-0-				-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-				-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-				-0-
11	0		32	-0-	32	-0-	32	3				N	-0-				-0-
STUART 55					WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH		3952 PERF. 3842 - 3850				
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3				N	-0-				-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3				N	-0-				-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-				-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-				-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-				-0-
11	0		43	-0-	43	-0-	43	3				N	-0-				-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC			//CONT.//		427739											
HILLTOP			WELL #:		2	RRCID -> 180022			COMPL. DATE 04/24/1997			TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3962 - 3978		
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	
06		30 N	20	-0-	-10	-0-		20 3			N	-0-			-0-	
07		31 N	20	-0-	-11	-0-		20 3			N	-0-			-0-	
08		31 N	19	-0-	-12	-0-		19 3			N	-0-			-0-	
09		30 N	23	-0-	-7	-0-		23 3			N	-0-			-0-	
10		31 N	21	-0-	-10	-0-		21 3			N	-0-			-0-	
11		0	21	-0-	21	21		21 3			N	-0-			-0-	

IONI CREEK 60			WELL #:		12L	RRCID -> 211061			COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3788 - 3802		
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 3			N	-0-			-0-	
07		62 N	49	-0-	-13	-0-		49 3			N	-0-			-0-	
08		62 N	48	-0-	-14	-0-		48 3			N	-0-			-0-	
09		60 N	58	-0-	-2	-0-		58 3			N	-0-			-0-	
10		62 N	52	-0-	-10	-0-		52 3			N	-0-			-0-	
11		0	53	-0-	53	53		53 3			N	-0-			-0-	

KOKOMO ENERGY, INC.			474070													
MOUNTAIN TOP			WELL #:		1	RRCID -> 145744			COMPL. DATE 05/10/1993			TOTAL DEPTH	4248	PERF. 3844 - 3850		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MOUNTAIN TOP			WELL #:		3	RRCID -> 146048			COMPL. DATE 07/23/1993			TOTAL DEPTH	4055	PERF. 3786 - 3792		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MOUNTAIN TOP			WELL #:		7L	RRCID -> 148298			COMPL. DATE 10/21/1993			TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3818 - 3822		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262													
LINK "68"			WELL #:		1	RRCID -> 186546			COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3583 - 3621		
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-		5380 2			N	-0-			-0-	
07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-		5356 2			N	-0-			-0-	
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-		5344 2			N	-0-			-0-	
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-		5084 2			N	-0-			-0-	
10	0		5608	-0-	5608	5608		5608 2			N	-0-			-0-	
11	0		3917	-0-	3917	9525		3917 2			N	-0-			-0-	

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.// 526262								
LINK "SW55"		WELL #: 1		RRCID -> 224922		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-
10	0	214	-0-	214	214	214	2	N	-0-	-0-
11	0	211	-0-	211	425	211	2	N	-0-	-0-

LINK "54"		WELL #: 1		RRCID -> 244722		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3738 - 3748		
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	96
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	96
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-	96
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	96
10	0	178	-0-	178	178	178	2	N	-0-	96
11	0	176	-0-	176	354	176	2	N	-0-	96

MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #: 3		RRCID -> 261322		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 3784		
06	3000 X	2644	-0-	-356	-0-	2644	2	N	-0-	-0-
07	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2	N	-0-	-0-
08	2697 X	2056	-0-	-641	-0-	2056	2	N	-0-	-0-
09	2640 X	469	-0-	-2171	-0-	469	2	N	-0-	-0-
10	0	3387	-0-	3387	3387	3387	2	N	-0-	-0-
11	0	2590	-0-	2590	5977	2590	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215								
HART RANCH		WELL #: 2602		RRCID -> 172571		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3874 - 3906		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.//		910215							
HART RANCH		WELL #:		2604	RRCID -> 183455		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3781 - 3791		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	14B2 EXT	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-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		
06	270 N	250	-0-	-20 B	-0-	250	2		N	-0-	133
07	370 N	370	-0-	-0 B	-0-	370	2		N	-0-	133
08	391 N	391	-0-	-0 B	-0-	391	2		N	-0-	133
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	430 N	430	-0-	-0 B	-0-	430	2		N	-0-	133
10	0	462	-0-	462 B	-0-	462	2		N	-0-	133
*11	898 N	436	-0-	-462 B	-0-	436	2		N	-0-	133
CURTIS		WELL #:		4	RRCID -> 094543		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 4092		
06	186 N	186	-0-	-0 B	-0-	186	2		N	-0-	-0-
07	202 N	202	-0-	-0 B	-0-	202	2		N	-0-	-0-
08	210 N	210	-0-	-0 B	-0-	210	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	217 N	217	-0-	-0 B	-0-	217	2		N	-0-	-0-
10	0	296	-0-	296 B	-0-	296	2		N	-0-	-0-
*11	512 N	216	-0-	-296 B	-0-	216	2		N	-0-	-0-
J. R. HALSELL		WELL #:		7	RRCID -> 290552		COMPL. DATE 03/25/2021		TOTAL DEPTH 4464 PERF. 4440 - 4464		
06	4062 N	2072	-0-	-1990 B	-0-	2072	2		N	-0-	-0-
07	0 N	1961	-0-	1961 B	-0-	1961	2		N	-0-	-0-
08	701 N	1834	-0-	1133 B	-0-	1834	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3094							
09	4752 N	1658	-0-	-3094 B	-0-	1658	2		N	-0-	-0-
10	0	1752	-0-	1752 B	-0-	1752	2		N	-0-	-0-
*11	3000 N	1590	-0-	-1410 B	-0-	1590	2		N	-0-	-0-
D. B. (CONGL)				22492 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
M & K OPERATING LLC				518499							
NAIL RANCH 106		WELL #:		1	RRCID -> 289759		COMPL. DATE 05/22/2020		TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4971 - 5011		
06	2400 X	791	-0-	-1609	-0-	791	2		N	-0-	-0-
07	2170 X	1236	-0-	-934	-0-	1236	2		N	-0-	-0-
08	2356 X	1477	-0-	-879	-0-	1477	2		N	-0-	-0-
09	1650 X	1476	-0-	-174	-0-	1476	2		N	-0-	-0-
10	0	839	-0-	839	-0-	839	2		N	-0-	-0-
11	1440 X	159	-0-	-1281	-0-	159	2		N	-0-	-0-

D. B. (CONGL)		//CONT.//		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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			139
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			139
*08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	568	2	75	9	N	68	164	1	43
*09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	674	2	47	9	N	43			86
*10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	602	2	20	9	N	18			104
11	0	532	-0-	532	532	524	2	8	9	N	7			111
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
D P B CONGLOMERATE					22677 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.					709694									
SPRINGFIELD UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	106476	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL	DEPTH	6204	PERF. 5166 - 5189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
D.R.S. (LAKE SAND)					22680 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC					388445									
COOPER "A"					WELL #:	3	RRCID ->	218263	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL	DEPTH	3990	PERF. 3584 - 3604
06	3480 #	1524	-0-	-1956	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
07	3534 #	2056	-0-	-1478	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
08	2542 #	2263	-0-	-279	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
09	2370 #	1859	-0-	-511	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
10	0	1631	-0-	1631	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	-0-	1632	1	2		N	-0-			-0-
PETEX					659782									
SCOTT					WELL #:	2	RRCID ->	236449	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL	DEPTH	4213	PERF. 3722 - 3726
06	1487 N	1153	-0-	-334	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
07	1457	1094	-0-	-363	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
08	1457	1188	-0-	-269	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
09	1410	1208	-0-	-202	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
10	0	1170	-0-	1170	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
11	0	1118	-0-	1118	-0-	2288	1118	2		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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALE (FRY)		22810 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN								
KLH OIL & GAS, INC.		448810														
FOMBY, O. B.		WELL #: 19		RRCID -> 096782		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310								
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
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
DALLAS (STRAWN)		22825 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834														
MILLER LITE		WELL #: 1		RRCID -> 133499		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #: 20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325								
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	0	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
10	0	26	-0-	26	52	26	2			N	-0-					-0-
11	0	21	-0-	21	73	21	2			N	-0-					-0-
MCMURREY, M.H. -C		WELL #: 7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457								
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					30
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					30
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					30
09	0	69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					30
10	0	83	-0-	83	152	83	2			N	-0-					30
11	0	65	-0-	65	217	65	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								
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					15
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					15
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					15
09	0	70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					15
10	0	82	-0-	82	152	82	2			N	-0-					15
11	0	64	-0-	64	216	64	2			N	-0-					15

DALTON BEND (4000) PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M.H.C										//CONT.// 22860 500 631388 WELL #: 16C										ASSOCIATED RRCID -> 088943										EXEMPT COMPL. DATE 03/13/1980										CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																														
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-					-0-																														
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2				N	-0-					-0-																														
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-					-0-																														
09	0		69	-0-	69	69	69	69	2				N	-0-					-0-																														
10	0		82	-0-	82	151	151	82	2				N	-0-					-0-																														
11	0		64	-0-	64	215	215	64	2				N	-0-					-0-																														
MCMURREY, M. H. D										WELL #: 87D RRCID -> 123544										COMPL. DATE 01/12/1987										TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013																			
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-					-0-																														
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-																														
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2				N	-0-					-0-																														
09	0		60	-0-	60	60	60	60	2				N	-0-					-0-																														
10	0		64	-0-	64	124	124	64	2				N	-0-					-0-																														
11	0		71	-0-	71	195	195	71	2				N	-0-					-0-																														
MCMURREY, M.H. D										WELL #: 24D RRCID -> 128339										COMPL. DATE 02/25/1978										TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979																			
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2				N	-0-					14																														
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2				N	-0-					14																														
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2				N	-0-					14																														
09	0		427	-0-	427	427	427	427	2				N	-0-					14																														
10	0		434	-0-	434	861	861	434	2				N	-0-					14																														
11	0		476	-0-	476	1337	1337	476	2				N	-0-					14																														
MCMURREY, M.H. D										WELL #: 38D RRCID -> 128340										COMPL. DATE 11/11/1977										TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100																			
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	-0-	116	2				N	-0-					37																														
07	155	N	13	-0-	-142	-0-	-0-	13	2				N	-0-					37																														
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	-0-	14	2				N	-0-					37																														
09	0		14	-0-	14	14	14	14	2				N	-0-					37																														
10	0		3	-0-	3	17	17	3	2				N	-0-					37																														
11	0		4	-0-	4	21	21	4	2				N	-0-					37																														
MCMURREY UNIT 65D										WELL #: 65D RRCID -> 282670										COMPL. DATE 01/12/2017										TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A																			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																														
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																														
DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER) G. & S. LANDSCAPING, INC. PERKINS										22872 250 291946 WELL #: 1										ASSOCIATED RRCID -> 151208										ONE WELL COMPL. DATE 03/14/1992										CNTY: BROWN TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1553 - 1561									
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48																														
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48																														
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48																														
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48																														
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48																														
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48																														
PLUGGED AND ABANDONED										10/14/2020										- WELL PLUGGED 10/14/20																													

OIL AND GAS DIVISION

DAN-CHOATE (STRAWN)				22922 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS									
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550															
DENNEY				WELL #: 2		RRCID -> 241929		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 1956 - 1959							
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	
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2				N	-0-					-0-	
07	372 N	262	-0-	-110	-0-	-0-	262	2				N	-0-					-0-	
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2				N	-0-					-0-	
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2				N	-0-					-0-	
10	0	479	-0-	479	-0-	479	479	2				N	-0-					-0-	
11	0	366	-0-	366	-0-	845	366	2				N	-0-					-0-	
DANCING BEAR (DUFFER)				22997 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
PENDRAGON OIL CO.				651162															
COOK				WELL #: 1		RRCID -> 265308		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 4206		PERF. 3904 - 3914							
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3				N	-0-					9	
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3				N	-0-					9	
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3				N	-0-					9	
09	0	221	-0-	221	-0-	221	221	3				N	-0-					9	
10	0	227	-0-	227	-0-	448	227	3				N	-0-					9	
11	0	204	-0-	204	-0-	652	204	3				N	-0-					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							
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2				N	-0-					-0-	
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	-0-	240	2				N	-0-					-0-	
08	279 N	199	-0-	-80	-0-	-0-	199	2				N	-0-					-0-	
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	-0-	170	2				N	-0-					-0-	
10	248 N	164	-0-	-84	-0-	-0-	164	2				N	-0-					-0-	
11	0	260	-0-	260	-0-	260	260	2				N	-0-					-0-	
RKW OPERATING LLC				714311															
DANIEL				WELL #: 1		RRCID -> 092989		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 2286 - 2290							
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-	
09	0	4	-0-	4	-0-	4	4	2				N	-0-					-0-	
*10	9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-	
11	0	8	-0-	8	-0-	8	8	2				N	-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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DAVID JR. (TANNEHILL)														
TYCO OPERATING CO.														
WALKER-BUCKLER														
23320 400 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: THROCKMORTON				
875240														
WELL #: 3					RRCID -> 137719					COMPL. DATE 03/18/1991				
					TOTAL DEPTH					539 PERF. 499 - 525				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS (RANGER)														
MOGUL RESOURCES, LLC														
TRANSIERRA-KLIENER														
23370 600 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: EASTLAND				
573657														
WELL #: 2					RRCID -> 073217					COMPL. DATE 06/21/1977				
					TOTAL DEPTH					4065 PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAYBREAK FIELD (CONGL.)														
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.														
ROBERTSON-ALLAR														
23587 500 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: STEPHENS				
735231														
WELL #: 1					RRCID -> 105360					COMPL. DATE 05/05/1983				
					TOTAL DEPTH					4550 PERF. 3952 - 3958				
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-			20
07	465 N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-			20
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			20
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			20
10	0	405	-0-	405	-0-	405	2			N	-0-			20
*11	745 N	340	-0-	-405	-0-	340	2			N	-0-			20
DE LEON (MARBLE FALLS)														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.														
LESTER, LETTIE C.														
23678 333 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: COMANCHE				
105675														
WELL #: 1					RRCID -> 017587					COMPL. DATE 09/13/1922				
					TOTAL DEPTH					2920 PERF. 2620 - 2920				
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
09	0	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
DE LEON, N. (STRAWN)														
ENVOY RESOURCES INC.														
YOUNG, ANN														
23680 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: COMANCHE				
253131														
WELL #: 2					RRCID -> 095191					COMPL. DATE 09/01/1981				
					TOTAL DEPTH					1612 PERF. 1559 - 1565				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.//	23680 500 512180	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
		WELL #:		RRCID -> 091303	COMPL. DATE 12/22/1980	TOTAL DEPTH 1630	PERF. 1569	-	1572
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		50
11	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
11	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
11	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		49
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010									
DEANN (CONGLOMERATE) RAY HERRING OPERATING CO., LLC KEITH		WELL #:	23750 500 695232 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	1	RRCID -> 099906	COMPL. DATE 04/26/1982	TOTAL DEPTH 4253	PERF. 3831	-	3838
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2	N	-0-	101
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2	N	-0-	101
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2	N	-0-	101
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2	N	-0-	101
10	0	1627	-0-	1627	1627	1627 2	N	-0-	101
11	0	2185	-0-	2185	3812	2185 2	N	-0-	101
FAMBRO-BROYLES		WELL #:	1	RRCID -> 124058	COMPL. DATE 03/15/1987	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 3803	-	3807
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-	80
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-	80
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	1 8	80
09	0	103	-0-	103	103	103 2	N	-0-	80
10	0	127	-0-	127	230	127 2	N	-0-	80
11	0	120	-0-	120	350	120 2	N	-0-	80

DEATON (CONGLOMERATE)		23768 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
GIANT NRG CO., LP		302592							
FULGHAM, BERNICE B.		WELL #: 1		RRCID -> 052121		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				15
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615							
POTTER, GEORGIA		WELL #: 1		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	242
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	243
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	244
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	244
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	244
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-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	
06	390 N	336	-0-	-54	-0-	336	3	-0-	74
07	372 N	226	-0-	-146	-0-	226	3	-0-	74
08	372 N	183	-0-	-189	-0-	183	3	-0-	74
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3	-0-	74
10	0	301	-0-	301	-0-	301	3	-0-	74
11	0	288	-0-	288	-0-	288	3	-0-	74
DELANO (STRAWN)		24060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555							
DELANO, O.H.		WELL #: 11		RRCID -> 090913		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1578 - 1590	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
PEASE		WELL #: 5		RRCID -> 174869		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	-0-

DELAY (DUFFER) CIRCLE D OIL & GAS, INC. OVERTON, BEN				24075 300 153608		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN				
WELL #:				1		RRCID -> 093448		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2823 - 2933				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2			N	-0-					-0-
07	93 N	38	-0-	-55	-0-		38 2			N	-0-					-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2			N	-0-					-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-		58 2			N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2			N	-0-					-0-
*11	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 2			N	-0-					-0-

KEELER-CAPROCK				WELL #:		1		RRCID -> 125731		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2825 - 2880		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SHADY OIL CO. CARMICHAEL				768360		RRCID -> 087544		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2836 - 2840				
06	390 N	276	-0-	-114	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	353	-0-	353	-0-	353	2			N	-0-					-0-

DELEON, W (DUFFER) ARNOT OIL COMPANY, LLC FAGAN UNIT				24077 500 033012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COMANCHE				
WELL #:				1		RRCID -> 278116		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2885 - 2896				
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	0	262	-0-	262	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	0	356	-0-	356	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*11	965 N	347	-0-	-618	-0-	347	2			N	-0-					-0-

DELONG (CONGLOMERATE) E.C. HINDMAN OIL AND GAS PRATT, PRESTON				24152 111 238196		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
WELL #:				1		RRCID -> 076758		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4460		PERF. N/A				
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	0	213	-0-	213	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	0	243	-0-	243	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	0	97	-0-	97	-0-	553	97 3			N	-0-					-0-

LYONS, DAVID F. JR. HOKETT				517211		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142		PERF. 4142 - 0				
WELL #:				2												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24152 111	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
LYONS, DAVID F. JR.		//CONT.//		517211									
HOKETT		WELL #:		3	RRCID -> 180738		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4169 PERF. 4003 - 4007	
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	* EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SAFARI RESOURCES, LLC		WELL #:		743194	RRCID -> 200220		COMPL. DATE		03/14/2004	TOTAL DEPTH		4108 PERF. 4000 - 4010	
LYONS				1									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		786408	RRCID -> 219628		COMPL. DATE		06/07/2006	TOTAL DEPTH		4152 PERF. 4006 - 4022	
MCDONALD, J. M.				1 B									
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-		-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-		-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-		-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-		-0-
10	0	190	-0-	190	-0-	190	3			Y	-0-		-0-
11	0	194	-0-	194	-0-	384	3			Y	-0-		-0-
DELONG (ZONE A)		WELL #:		24152 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251									
MC DONALD, J. T.				5	RRCID -> 160614		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4018 PERF. 4018 - 4021	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TARBETT		WELL #:		1	RRCID -> 267994		COMPL. DATE		04/09/2013	TOTAL DEPTH		4304 PERF. 3982 - 3988	
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	886	3	67	9	N	61		219
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	635	3	28	9	N	25	165 1	79
08	651 N	396	-0-	-255	-0-	384	3	12	9	N	11		90
09	0	427	-0-	427	-0-	414	3	13	9	N	12		102
10	708 N	281	-0-	-427	-0-	273	3	8	9	N	7		109
11	0	349	-0-	349	-0-	339	3	10	9	N	9		118
DELRAY (MARBLE FALLS)		WELL #:		24170 700	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608									
RAY				1	RRCID -> 150051		COMPL. DATE		01/18/1971	TOTAL DEPTH		2744 PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DENNIS, SW (2490)													24280 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
GUINN, JOHN L.													337560											
WILSON, E. I.													WELL #:	1	RRCID ->	105069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3550	PERF.	2516 -	2564
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
DENNIS, WEST (STRAWN)													24282 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BIG STAR EXPLORATION													070442											
ADDISON													WELL #:	4	RRCID ->	142122	COMPL. DATE	06/22/1992	TOTAL	DEPTH	1077	PERF.	977 -	983
06	7 N		5	-0-	-2	-0-		5	3			N	-0-					-0-						
07	5 N		-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					-0-						
08	6 N		6	-0-	-0-	-0-		6	3			N	-0-					-0-						
09	0		2	-0-	2	2		2	3			N	-0-					-0-						
10	0		-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-						
11	0		-0-	-0-	-0-	2						N	-0-					-0-						
ADDISON-TARPON													WELL #:	1	RRCID ->	143751	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL	DEPTH	3550	PERF.	2525 -	2600
06	60 N		56	-0-	-4	-0-		56	3			N	-0-					-0-						
07	62 N		-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-						
08	67 N		67	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-					-0-						
09	0		19	-0-	19	19		19	3			N	-0-					-0-						
10	0		-0-	-0-	-0-	19						N	-0-					-0-						
11	0		4	-0-	4	23		4	3			N	-0-					-0-						
MARTIN-MOSS													WELL #:	1	RRCID ->	143752	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL	DEPTH	5122	PERF.	2436 -	2449
06	30 N		26	-0-	-4	-0-		26	3			N	-0-					-0-						
07	31 N		-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-						
08	32 N		32	-0-	-0-	-0-		32	3			N	-0-					-0-						
09	0		9	-0-	9	9		9	3			N	-0-					-0-						
10	0		-0-	-0-	-0-	9						N	-0-					-0-						
11	0		2	-0-	2	11		2	3			N	-0-					-0-						
BRAZOS OPERATING LLC													100639											
WOODRUFF													WELL #:	2	RRCID ->	101004	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL	DEPTH	2420	PERF.	1800 -	1850
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
WOODRUFF													WELL #:	5	RRCID ->	101177	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL	DEPTH	2300	PERF.	1750 -	1785
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.// 24282 300			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.// 100639																
WRIGHT, J. J.			WELL #: 3			RRCID -> 101995			COMPL. DATE 09/23/1982			TOTAL DEPTH 2500			PERF. 1759 - 1798				
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JACKSON, NELL			WELL #: 1			RRCID -> 102360			COMPL. DATE 09/24/1982			TOTAL DEPTH 2000			PERF. 1800 - 1834				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WRIGHT, J. J.			WELL #: 2			RRCID -> 103521			COMPL. DATE 12/16/1982			TOTAL DEPTH 2600			PERF. 1702 - 1752				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WOODRUFF			WELL #: 3			RRCID -> 103835			COMPL. DATE 10/15/1982			TOTAL DEPTH 2745			PERF. 1760 - 1802				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WOODRUFF			WELL #: 6			RRCID -> 104127			COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH 3000			PERF. 1704 - 1734				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SCARBOROUGH, H.			WELL #: 2			RRCID -> 104756			COMPL. DATE 02/19/1983			TOTAL DEPTH 2460			PERF. 1871 - 1877				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DENNIS, WEST (STRAWN)				//CONT.//		24282 300		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC				//CONT.//		100639														
SCARBOROUGH, H.				WELL #:		3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865						
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
06	14B2 EXT	30	-0-		30		122		30	2			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	31	-0-		31		153		31	2			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	31	-0-		31		184		31	2			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	28	-0-		28		212		28	2			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	30	-0-		30		242		30	2			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	27	-0-		27		269		27	2			N	-0-						-0-
WOODRUFF					WELL #:		4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934			
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
JONES					WELL #:		1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983				TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		8802						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		8802						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		8802						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		8802						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		8802						N	-0-						-0-
11	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			
06	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	0 #	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	0	-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		147						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		147						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		147						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		147						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	131	-0-		131		278		131	2			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	238	-0-		238		516		238	2			N	-0-						-0-
JONES					WELL #:		3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983				TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719			
06	14B2 EXT	30	-0-		30		122		30	2			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	33	-0-		33		155		33	2			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	33	-0-		33		188		33	2			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	30	-0-		30		218		30	2			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	31	-0-		31		249		31	2			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	40	-0-		40		289		40	2			N	-0-						-0-
SCHUTTS					WELL #:		1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984				TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814			
06	14B2 EXT	49	-0-		49		175		49	2			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	62	-0-		62		237		62	2			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	71	-0-		71		308		71	2			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	62	-0-		62		370		62	2			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	83	-0-		83		453		83	2			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	78	-0-		78		531		78	2			N	-0-						-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639														
CARDWELL, BILLY		WELL #:		1	RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL	DEPTH	2700	PERF.	1760	-	2543			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

PLEMONS				WELL #:	1	RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL	DEPTH	2200	PERF.	1662	-	1716		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ALLEN				WELL #:	1	RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL	DEPTH	2000	PERF.	1768	-	1812		
06	14B2 EXT	23	-0-	23	115	23	2				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	31	-0-	31	146	31	2				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	37	-0-	37	183	37	2				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	89	-0-	89	272	89	2				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	102	-0-	102	374	102	2				N	-0-						-0-

HAINER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL	DEPTH	2700	PERF.	1702	-	2190		
06	14B2 EXT	249	-0-	249	1278	249	2				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	217	-0-	217	1495	217	2				N	-0-						-0-
08	1723	228	-0-	-1495	-0-	228	2				N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2				N	-0-						-0-
11	0	471	-0-	471	471	471	2				N	-0-						-0-

YOUNGBLOOD				WELL #:	5	RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL	DEPTH	2251	PERF.	1780	-	1928		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	62	-0-	62	229	62	2				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	69	-0-	69	298	69	2				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	121	-0-	121	419	121	2				N	-0-						-0-
11	0	119	-0-	119	538	119	2				N	-0-						-0-

CHILTON				WELL #:	1	RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL	DEPTH	2700	PERF.	1661	-	1867		
06	14B2 EXT	60	-0-	60	211	60	2				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	40	-0-	40	251	40	2				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	31	-0-	31	282	31	2				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	282						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	86	-0-	86	368	86	2				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	80	-0-	80	448	80	2				N	-0-						-0-

YOUNGBLOOD				WELL #:	3	RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL	DEPTH	2200	PERF.	1878	-	1993		
06	14B2 EXT	60	-0-	60	182	60	2				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	93	-0-	93	275	93	2				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	93	-0-	93	368	93	2				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	368						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	165	-0-	165	533	165	2				N	-0-						-0-
11	0	174	-0-	174	707	174	2				N	-0-						-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639											
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-			-0-
BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013			
06	14B2 EXT	30	-0-	30	150	30	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	35	-0-	35	185	35	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	41	-0-	41	226	41	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	226				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	101	-0-	101	327	101	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	126	-0-	126	453	126	2		N	-0-			-0-
YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	62	-0-	62	213	62	2		N	-0-			-0-
08	213	-0-	-0-	-213	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	141 N	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
11	0	140	-0-	140	140	140	2		N	-0-			-0-
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648				N	-0-			4
WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)				//CONT.//		24282 300		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC				//CONT.//		100639													
WOODRUFF				WELL #:		8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH		2435 PERF. 2141 - 2322					
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	
06	14B2 EXT	58	-0-	58	273		58	2				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	78	-0-	78	351		78	2				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	62	-0-	62	413		62	2				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	60	-0-	60	473		60	2				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	91	-0-	91	564		91	2				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	18	-0-	18	582		18	2				N	-0-					-0-	
PLEMONS				WELL #:		3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH		2504 PERF. 1729 - 1750					
06	14B2 EXT	95	-0-	95	488		95	2				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	124	-0-	124	612		124	2				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	130	-0-	130	742		130	2				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	116	-0-	116	858		116	2				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	275	-0-	275	1133		275	2				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	299	-0-	299	1432		299	2				N	-0-					-0-	
PRICE				WELL #:		1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH		2625 PERF. 1924 - 1940					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
PRICE				WELL #:		2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH		2302 PERF. 1786 - 1798					
06	14B2 EXT	58	-0-	58	244		58	2				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	65	-0-	65	309		65	2				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	62	-0-	62	371		62	2				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	55	-0-	55	426		55	2				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	64	-0-	64	490		64	2				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	55	-0-	55	545		55	2				N	-0-					-0-	
DESDEMONA				24389 001		ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
GREENHAW, MORRIS R.				331530															
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:		1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2931 PERF. 2865 - 2898			
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	3				N	-0-					-0-	
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	3				N	-0-					-0-	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3				N	-0-					-0-	
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3				N	-0-					-0-	
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3				N	-0-					-0-	
11	0	54	-0-	54	54		54	3				N	-0-					-0-	
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #:		1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A					
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3				N	-0-					-0-	
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	3				N	-0-					-0-	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	3				N	-0-					-0-	
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	3				N	-0-					-0-	
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3				N	-0-					-0-	
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	3				N	-0-					-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530							
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3			N	-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-
*10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3			N	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889 PERF. N/A	
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3			N	-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-
*10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-
11		0	30	-0-	30	-0-	30 3			N	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864 PERF. N/A	
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3			N	-0-
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3			N	-0-
09		0	30	-0-	30	-0-	30 3			N	-0-
*10		63 N	33	-0-	-30	-0-	33 3			N	-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3			N	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE		N/A TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824	
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-
*10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-
11		0	73	-0-	73	-0-	73 3			N	-0-

ECHOLS		WELL #:		1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715	
06	14B2	EXT	165	-0-	165	-0-	165 3			N	-0-
07	14B2	EXT	168	-0-	168	-0-	333 168 3			N	-0-
08	14B2	EXT	172	-0-	172	-0-	505 172 3			N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	505			N	-0-
*11	505		-0-	-0-	-505	-0-	-0-			N	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430	
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-
*10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-
11		0	82	-0-	82	-0-	82 3			N	-0-

MOORE, S. L.		WELL #:		2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE		N/A TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060	
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-
10		0	137	-0-	137	-0-	137 3			N	-0-
*11		267 N	130	-0-	-137	-0-	130 3			N	-0-

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. MOORE, S. L.		//CONT.// //CONT.//		24389 001 331530	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
				WELL #:	3	RRCID -> 112325	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3063	PERF.	3052 -	3063				
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
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					23
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					23
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					23
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					23
*10	0	547	-0-	-0-	547	547	-0-	547	3			N	-0-					23
*11	1067 N	520	-0-	-0-	-547	-0-	-0-	520	3			N	-0-					23

HOGTOWN-MOORE UNIT					WELL #:	2202	RRCID -> 118435	COMPL. DATE	05/27/1969	TOTAL	DEPTH	2841	PERF.	2770 -	2841			
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	0	73	-0-	-0-	73	73	-0-	73	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT					WELL #:	1803	RRCID -> 118439	COMPL. DATE	11/12/1969	TOTAL	DEPTH	2862	PERF.	2814 -	2862			
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	0	82	-0-	-0-	82	82	-0-	82	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT					WELL #:	1804	RRCID -> 263500	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL	DEPTH	3431	PERF.	3290 -	3300			
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	90 N	83	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	83	3			N	-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			
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	0	183	-0-	-0-	183	183	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*10	384 N	201	-0-	-0-	-183	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT					WELL #:	4101	RRCID -> 017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	2710 -	2732			
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A901	RRCID ->	017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 -	2803	
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
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-				-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-				-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-				-0-
09	0	133	-0-	133	133	133 3		N	-0-				-0-
*10	279 N	146	-0-	-133	-0-	146 3		N	-0-				-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1802	RRCID ->	017630	COMPL. DATE	03/22/1920	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 -	2740	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-				-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-				-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-				-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-				-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-				-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3201	RRCID ->	017632	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2678 -	3295	
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-				-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-				-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-				-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-				-0-
*10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-				-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C201	RRCID ->	017676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-				-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-				-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-				-0-
09	0	78	-0-	78	78	78 3		N	-0-				-0-
*10	164 N	86	-0-	-78	-0-	86 3		N	-0-				-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C204	RRCID ->	036574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-				-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-				-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-				-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-				-0-
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-				-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C205	RRCID ->	036575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-				-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-				-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-				-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-				-0-
*10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-				-0-
*11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C203	RRCID ->	036576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-				-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-				-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-				-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-				-0-
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-				-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C202		RRCID -> 036577		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
M O	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
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
10	0	155	-0-	-0-	155	155	155	3			N	-0-			-0-
11	0	139	-0-	-0-	139	294	139	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3601		RRCID -> 042099		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
11	0	109	-0-	-0-	109	109	109	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8201		RRCID -> 042879		COMPL. DATE 01/23/1967		TOTAL DEPTH		2755 PERF. N/A			
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1901		RRCID -> 043554		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH		2621 PERF. N/A			
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
10	0	57	-0-	-0-	57	57	57	3			N	-0-			-0-
*11	108 N	51	-0-	-0-	-57	-0-	51	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A501		RRCID -> 043555		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH		2743 PERF. N/A			
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
*10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2702		RRCID -> 044738		COMPL. DATE 11/27/1923		TOTAL DEPTH		2629 PERF. N/A			
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
*11	60 N	51	-0-	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		201		RRCID -> 047785		COMPL. DATE 07/03/1969		TOTAL DEPTH		2831 PERF. N/A			
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
10	0	130	-0-	-0-	130	130	130	3			N	-0-			-0-
11	0	116	-0-	-0-	116	246	116	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110														
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 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	AMT CODE	BALANCE	
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-				-0-	
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-				-0-	
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-				-0-	
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-				-0-	
*10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-				-0-	
*11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-				-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A														
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-				-0-	
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-				-0-	
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-				-0-	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-				-0-	
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-				-0-	
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-				-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A														
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-				-0-	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-				-0-	
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-				-0-	
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-				-0-	
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-				-0-	
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-				-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A														
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-				-0-	
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-				-0-	
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-				-0-	
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-				-0-	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-				-0-	
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-				-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A														
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-				-0-	
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-				-0-	
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-				-0-	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-				-0-	
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-				-0-	
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-				-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 905 RRCID -> 095455 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2806 - 2867														
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-				-0-	
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-				-0-	
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-				-0-	
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-				-0-	
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-				-0-	
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-				-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D101 RRCID -> 100369 COMPL. DATE 10/28/1968 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A														
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-				-0-	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-				-0-	
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-				-0-	
09	0	184	-0-	184	184	184 3		N	-0-				-0-	
10	0	202	-0-	202	386	202 3		N	-0-				-0-	
11	0	181	-0-	181	567	181 3		N	-0-				-0-	

DESDEMONA														CNTY: EASTLAND	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC															
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 9103															
RRCID -> 100444															
COMPL. DATE 07/29/1981															
TOTAL DEPTH 2786															
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
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-				-0-
*10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-				-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: D102															
RRCID -> 100483															
COMPL. DATE 01/02/1969															
TOTAL DEPTH 2930															
PERF. N/A															
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-				-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
*10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-				-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: D403															
RRCID -> 100985															
COMPL. DATE 05/10/1981															
TOTAL DEPTH 3500															
PERF. 2876 - 2891															
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-				-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-
09	0	162	-0-	162	162	162	3			N	-0-				-0-
10	0	178	-0-	178	340	178	3			N	-0-				-0-
*11	499 N	159	-0-	-340	-0-	159	3			N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 1801															
RRCID -> 110035															
COMPL. DATE 04/02/1984															
TOTAL DEPTH 2740															
PERF. 2625 - 2740															
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
09	0	67	-0-	67	67	67	3			N	-0-				-0-
*10	140 N	73	-0-	-67	-0-	73	3			N	-0-				-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: 1301															
RRCID -> 112323															
COMPL. DATE 01/28/1977															
TOTAL DEPTH 2768															
PERF. 2725 - 2768															
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
09	0	52	-0-	52	52	52	3			N	-0-				-0-
*10	109 N	57	-0-	-52	-0-	57	3			N	-0-				-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: D402															
RRCID -> 112324															
COMPL. DATE 11/05/1981															
TOTAL DEPTH 2947															
PERF. 2935 - 2940															
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				-0-
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-				-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT															
WELL #: D504															
RRCID -> 118417															
COMPL. DATE 01/12/1971															
TOTAL DEPTH 2963															
PERF. 2815 - 2915															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3501		RRCID -> 118418		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2740 - 2750	
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
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-				-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-				-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-				-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-				-0-
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-				-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-				-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-				-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-				-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-				-0-
10	0	113	-0-	113	113	113 3		N	-0-				-0-
11	0	101	-0-	101	214	101 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-				-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-				-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-				-0-
09	0	133	-0-	133	133	133 3		N	-0-				-0-
*10	278 N	145	-0-	-133	-0-	145 3		N	-0-				-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-				-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-				-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-				-0-
09	0	103	-0-	103	103	103 3		N	-0-				-0-
10	0	113	-0-	113	216	113 3		N	-0-				-0-
*11	317 N	101	-0-	-216	-0-	101 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902		RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH 2784		PERF. 2775 - 2784	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	63	-0-	63	63	63 3		N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	74	-0-	74	137	74 3		N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	55	-0-	55	192	55 3		N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	59	-0-	59	251	59 3		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	251			N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501		RRCID -> 118436		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2719 - 2784	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	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 #:		D501		RRCID -> 119865		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2848 - 2904	
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
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-				-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-				-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-				-0-
09	0	133	-0-	133	133	133 3		N	-0-				-0-
*10	278 N	145	-0-	-133	-0-	145 3		N	-0-				-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2920 - 2924	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-				-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-				-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-				-0-
09	0	58	-0-	58	58	58 3		N	-0-				-0-
*10	122 N	64	-0-	-58	-0-	64 3		N	-0-				-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301		RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2687 - 2715	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-				-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-				-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-				-0-
09	0	81	-0-	81	81	81 3		N	-0-				-0-
*10	170 N	89	-0-	-81	-0-	89 3		N	-0-				-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201		RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2700 - 2738	
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-				-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-				-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-				-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-				-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-				-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101		RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2683 - 2716	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-				-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-				-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-				-0-
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-				-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-				-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701		RRCID -> 119881		COMPL. DATE 02/04/1920		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-				-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-				-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-				-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-				-0-
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-				-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502		RRCID -> 119977		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2715 - 2785	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-				-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-				-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-				-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-				-0-
*10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-				-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID -> 122057		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH		3300	PERF. 2675 - 2714		
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
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID -> 123264		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH		3370	PERF. 2786 - 2854		
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
09	0	94	-0-	94	94	94	3			N	-0-			-0-
*10	197 N	103	-0-	-94	-0-	103	3			N	-0-			-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
DESDEMONA (BRESSLER SAND)				24389 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
JD OPERATING CLARK		WELL #:		427405 2	RRCID -> 105982		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH		3300	PERF. 2900 - 2914		
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
07	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
10	0	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-			-0-
11	0	78	-0-	78	162	78	2			Y	-0-			-0-
CLARK		WELL #:		1	RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH		3240	PERF. 2884 - 2889		
06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-			-0-
07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
10	0	197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-			-0-
11	0	181	-0-	181	378	181	2			Y	-0-			-0-
LOWRANCE INC. MOBIL-ROANE		WELL #:		511345 1	RRCID -> 112770		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH		2965	PERF. 2846 - 2861		
06	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-			5
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-			5
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			5
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			5
10	0	20	-0-	20	20	20	3			N	-0-			5
11	0	13	-0-	13	33	13	3			N	-0-			5
DESDEMONA, E. (CADD0, UPPER) 9K INVESTMENTS LLC HALLMARK -A-		WELL #:		24390 250 988752 1	ASSOCIATED RRCID -> 140751		EXEMPT COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		4030	PERF. 3278 - 3312		
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	545	3	33	9	N	30			97
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	564	3	35	9	N	32			129
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	563	3	36	9	N	33			162
09	0	590	-0-	590	590	555	3	35	9	N	32			194
10	0	593	-0-	593	1183	558	3	35	9	N	32			226
11	0	478	-0-	478	1661	439	3	39	9	N	35			261

DESDEMONA, E. (CADD0, UPPER)										//CONT.//		24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
9K INVESTMENTS LLC										//CONT.//		988752									
HUFFMAN, FRED										WELL #:		1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246	
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157 3				N	-0-					44		
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164 3				N	-0-					44		
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151 3				N	-0-					44		
09		0	117	-0-	-0-	117	117	117	117 3				N	-0-					44		
10		0	172	-0-	-0-	172	289	172	172 3				N	-0-					44		
11		0	110	-0-	-0-	110	399	110	110 3				N	-0-					44		
BAYS, MIKE										WELL #:		1		RRCID -> 277960		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3280 - 3332			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62		
DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)										24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
DMV PIPELINE LLC										221580											
DMV - PARKER										WELL #:		1		RRCID -> 174469		COMPL. DATE 08/28/1999		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2752 - 2824			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
UPSHAW										WELL #:		1		RRCID -> 178991		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14		
PAIR										WELL #:		1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35		
DMV OBBCO RANCH										WELL #:		1		RRCID -> 181286		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2806 - 2977			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7		

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				//CONT.//	24390 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ERATH								
DMV PIPELINE LLC				//CONT.//	221580																	
DMV-PARKER				WELL #:	2	RRCID -> 181460				COMPL. DATE 01/04/2001				TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057								
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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					45	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					45	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					45	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					45	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					45	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					45	
ARMSTRONG				WELL #:	1	RRCID -> 181617				COMPL. DATE 01/08/2001				TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889								
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					10	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					10	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					10	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					10	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					10	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					10	
HIGGINBOTTOM				WELL #:	1	RRCID -> 181668				COMPL. DATE 01/15/2001				TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					109	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					109	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					109	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					109	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					109	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					109	
PORTER				WELL #:	1	RRCID -> 183304				COMPL. DATE 05/31/2001				TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944								
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					14	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					14	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					14	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					14	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					14	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT					14	
WILKS UNIT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 185665				COMPL. DATE 09/06/2001				TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					21	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					21	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					21	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					21	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					21	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					21	
SPURLEN				WELL #:	1	RRCID -> 186671				COMPL. DATE 01/03/2002				TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					49	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					49	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					49	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					49	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					49	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					49	
SPELL				WELL #:	1	RRCID -> 186672				COMPL. DATE 12/01/2001				TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					21	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					21	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					21	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					21	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					21	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT					21	

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580								
BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87
ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	117
DMV - LONG		WELL #: 1		RRCID -> 218848		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	48
BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 262097		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37

DESDEMONA, N. (CONGL)										24391 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
JD OPERATING										427405						
ECHOLS, J.S. "B"										WELL #: 1B	RRCID -> 116074	COMPL. DATE 02/25/1985	TOTAL DEPTH 3373	PERF. 3235	-	3333
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
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				22
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				22
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				22
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-				22
10	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-				22
11	0		14	-0-	14	20	14	2			N	-0-				22
DIAZ (STRAWN)										24604 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ERATH			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										817555						
T.P. FEE (DIAZ)										WELL #: 3A	RRCID -> 050099	COMPL. DATE 11/07/1970	TOTAL DEPTH 1593	PERF. 1537	-	1593
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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		
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	9	1	295	3	N	-0-				-0-
07	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	10	1	317	3	N	-0-				-0-
08	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	9	1	309	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
09	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	9	1	285	3	N	-0-				-0-
10	0		314	-0-	314 B	314	9	1	305	3	N	-0-				-0-
11	0		304	-0-	304 B	618	9	1	295	3	N	-0-				-0-
T.P. FEE (DIAZ)										WELL #: 7	RRCID -> 069603	COMPL. DATE 03/15/1976	TOTAL DEPTH 1800	PERF. N/A		
06	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	6	1	190	3	N	-0-				-0-
07	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	6	1	197	3	N	-0-				-0-
08	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	6	1	197	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
09	210	N	189	-0-	-21 B	-0-	5	1	184	3	N	-0-				-0-
10	0		204	-0-	204 B	204	6	1	198	3	N	-0-				-0-
11	0		177	-0-	177 B	381	5	1	172	3	N	-0-				-0-
T.P FEE (DIAZ)										WELL #: 8	RRCID -> 069604	COMPL. DATE 10/19/1985	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1539	-	1577
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

DICEY (CONGLOMERATE) BEDROCK PRODUCTION, LLC SMELLEY				24618 250 061620 WELL #: B 1		ASSOCIATED RRCID -> 215649		PRORATED COMPL. DATE 11/22/2005			CNTY: PARKER TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 5963					
M O	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	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	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					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN				WELL #: E 1		RRCID -> 221690		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983					
06	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					32
07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					32
08	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					32
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												32
09	0	112	-0-	112 B	112	112	2			N	-0-					32
10	0	115	-0-	115 B	227	115	2			N	-0-					32
11	0	111	-0-	111 B	338	111	2			N	-0-					32

BRG LONE STAR LTD. REYNOLDS, ETHEL				090870 WELL #: 1		RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021 - WELL PLUGGED 8-24-2021																

REYNOLDS, ETHEL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 249644		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130					
06	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					70
07	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					70
08	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			N	-0-					70
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												70
09	0	1477	-0-	1477 B	1477	1477	3			N	-0-					70
10	0	1501	-0-	1501 B	2978	1501	3			N	-0-					70
11	0	1426	-0-	1426 B	4404	1426	3			N	-0-					70

CASE RESOURCES, LLC LYNCH, W. L.				139140 WELL #: 1		RRCID -> 110978		COMPL. DATE 05/26/1984			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5536					
06	580	340	-0-	-240 B	640	340	3			N	-0-					26
07	1358 N	718	-0-	-640 B	-0-	718	3			N	-0-					26
08	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												26
09	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					26
10	0	695	-0-	695 B	695	695	3			N	-0-					26
11	0	740	-0-	740 B	1435	740	3			N	-0-					26

DICEY (CONGLOMERATE) CASE RESOURCES, LLC HUTCHESON				//CONT.// 24618 250 //CONT.// 139140 WELL #:	ASSOCIATED RRCID -> 135853	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH	6096 PERF. 5862 - 5877	CNTY: PARKER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
HESS, JERRY OPERATING CO. PEARSON, W.F.				381740 WELL #:	1	RRCID -> 077472	COMPL. DATE 02/20/1977	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5889 - 5895						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
OXXN WOODY, G. C.				630579 WELL #:	2	RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5878 - 5886						
06	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2	N	-0-		-0-				
07	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-		-0-				
08	0	11	-0-	11 B	11	11	2	N	-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				11											
*09	38 N	27	-0-	-11 B	-0-	27	2	N	-0-		-0-				
10	0	19	-0-	19 B	19	19	2	N	-0-		-0-				
11	0	26	-0-	26 B	45	26	2	N	-0-		-0-				
BOYD, J. T.				WELL #:	1	RRCID -> 079705	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH	6175 PERF. 5271 - 5382						
06	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2	N	-0-		-0-				
07	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2	N	-0-		-0-				
08	0	506	-0-	506 B	506	506	2	N	-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				506											
*09	1156 N	650	-0-	-506 B	-0-	650	2	N	-0-		-0-				
10	0	499	-0-	499 B	499	499	2	N	-0-		-0-				
11	0	668	-0-	668 B	1167	668	2	N	-0-		-0-				
MCDAVID, D.Q.				WELL #:	1	RRCID -> 092351	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 3654 - 3661						
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-		-0-				
07	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2	N	-0-		-0-				
08	0	122	-0-	122 B	122	122	2	N	-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				122											
*09	306 N	184	-0-	-122 B	-0-	184	2	N	-0-		-0-				
10	0	115	-0-	115 B	115	115	2	N	-0-		-0-				
11	0	168	-0-	168 B	283	168	2	N	-0-		-0-				
RKW OPERATING LLC SMITH				714311 WELL #:	1	RRCID -> 078583	COMPL. DATE 06/16/1978	TOTAL DEPTH	6470 PERF. 5106 - 5178						
06	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-		-0-				
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-		-0-				
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-		-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2	N	-0-		-0-				
*10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2	N	-0-		-0-				
11	0	71	-0-	71 B	71	71	2	N	-0-		-0-				

DICEY (CONGLOMERATE)			//CONT.//		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC			//CONT.//		714311												
RAGLE, L. W.			WELL #:		2		RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5808 - 5828				
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	BALANCE
06	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	-0-	8	2				N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	-0-	7	2				N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	17	-0-	-0-	B	17	17	17	2				N	-0-			-0-
*10	0	26	-0-	-0-	B	26	43	26	2				N	-0-			-0-
11	0	19	-0-	-0-	B	19	62	19	2				N	-0-			-0-

WILHITE			WELL #:		1 C		RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5126 - 5136				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PAFFORD, R. W.			WELL #:		1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5611 - 5618				
06	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	-0-	315	2				N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	-0-	233	2				N	-0-			-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	-0-	165	2				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-	-0-	139	2				N	-0-			-0-
*10	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	-0-	240	2				N	-0-			-0-
11	0	305	-0-	-0-	B	305	305	305	2				N	-0-			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC			743222														
STROUD			WELL #:		1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5292 - 5307				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEP BARNETT USA, LLC			842986														
BLUE DRAKE WOODY			WELL #:		1		RRCID -> 277525		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 6665		PERF. 5512 - 5913				
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2022 - WELL PLUGGED 2/18/2022																	

DICEY (5200)				24618 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER					
OXXN				630579													
CLARK, A. W.				WELL #:		1	RRCID ->	036177	COMPL. DATE	01/12/1962	TOTAL	DEPTH	5522	PERF.	5173 - 5179		
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
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					31
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					31
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					31
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					31
10	0	53	-0-	53	53	53	53	2			N	-0-					31
11	0	64	-0-	64	117	117	64	2			N	-0-					31
RKW OPERATING LLC				714311													
RAGLE				WELL #:		1	RRCID ->	034842	COMPL. DATE	08/01/1962	TOTAL	DEPTH	5535	PERF.	N/A		
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	0	154	-0-	154	154	154	154	2			N	-0-					-0-
*10	315 N	161	-0-	-154	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	0	177	-0-	177	177	177	177	2			N	-0-					-0-
DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A)				24620 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER					
OXXN				630579													
WRIGHT-HARDIN				WELL #:		1 U	RRCID ->	110720	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL	DEPTH	5672	PERF.	5434 - 5442		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
OXXN				630579													
WRIGHT-HARDIN				WELL #:		1 L	RRCID ->	110340	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL	DEPTH	5672	PERF.	5536 - 5601		
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					23
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
10	0	86	-0-	86	86	86	86	2			N	-0-					23
*11	215 N	129	-0-	-86	-0-	-0-	129	2			N	-0-					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		
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0	11	-0-	11	11	11	11	2			N	-0-					-0-
*10	25 N	14	-0-	-11	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	0	13	-0-	13	13	13	13	2			N	-0-					-0-
WILEY "A"				WELL #:		4B	RRCID ->	112827	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL	DEPTH	5640	PERF.	5020 - 5029		
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	0	25	-0-	25	25	25	25	2			N	-0-					-0-
*10	55 N	30	-0-	-25	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	0	35	-0-	35	35	35	35	2			N	-0-					-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	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-		47 2			N	-0-					-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-		36 2			N	-0-					-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-		37 2			N	-0-					-0-
10	0	49	-0-	49	49		49 2			N	-0-					-0-
11	0	54	-0-	54	103		54 2			N	-0-					-0-
DICKERSON (CONGLOMERATE)		24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
HITEX RESOURCES, LP		390521														
DICKERSON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 119202		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 4852		PERF. 4170 - 4178						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019																
DICKERSON		WELL #: 1		RRCID -> 122540		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4123 - 4329						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2019																
DICKIE RANCH (CONGL)		24665 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177														
BRAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 271349		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4354 - 4382						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
DILLARD (MARBLE FALLS)		24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
KLH OIL & GAS, INC.		448810														
TABER RANCH "A"		WELL #: 106		RRCID -> 104132		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2663 - 2675						
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	0	99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-
TABER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 184626		COMPL. DATE 09/22/1982		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2838 - 2847						
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					194
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					194
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					194
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					194
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					194
11	0	88	-0-	88	88	88	2			N	-0-					194

DILLER (MORAN, UPPER)		24772 520	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
DILLER & DILLER		220400								
DILLER "49A"		WELL #: 1	RRCID -> 136938		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 2354 - 2368	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					36
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					36
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					36
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					36
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					36
11	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	
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-	-0-
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2		N	-0-	-0-
10	0	224	-0-	224	224	224 2		N	-0-	-0-
11	0	205	-0-	205	429	205 2		N	-0-	-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
GUESS		WELL #: 1	RRCID -> 117704		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2634 - 2647	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021										
DILLON (DUFFER)		24803 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586								
MURDOCK, NORMA		WELL #: 1	RRCID -> 113416		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 4159		PERF. 3857 - 3864	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DOME (DUFFER)		25240 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
R & D OPERATING, INC.		685874								
HARRISS, V. -A-		WELL #: 2	RRCID -> 150225		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 2005		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SUB SURFACE OPERATIONS		828296								
HARRISS, V. (B)		WELL #: 3	RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1662 - 1681	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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			
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT		15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT		15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT		15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT		15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT		15
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT		20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT		20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT		20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT		20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT		20
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOYD B			WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		190

DOSS (4900)															25583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY															809930														
DOSS FOUNDATION GAS UNIT															WELL #:		1 T	RRCID	-> 084920	COMPL.	DATE 03/12/1979	TOTAL	DEPTH	5114	PERF.	4938	-	4943	
M O	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													
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			32													
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-		14	1		47	2	N	-0-		32													
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-		6	1		65	2	N	-0-		32													
09	0		230	-0-	230	230		230	2			N	-0-			32													
10	0		598	-0-	598	828		81	1		517	2	N	-0-		32													
11	0		661	-0-	661	1489		84	1		577	2	N	-0-		32													
															WELL #:		2 T	RRCID	-> 086269	COMPL.	DATE 01/21/1980	TOTAL	DEPTH	5523	PERF.	N/A			
06	21	R	-0-	-0-	-21	-0-						N	-0-			-0-													
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-		1	1		2	2	N	-0-		-0-													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-													
															WELL #:		1	RRCID	-> 094548	COMPL.	DATE 04/30/1981	TOTAL	DEPTH	5095	PERF.	4914	-	4924	
06	300	N	197	-0-	-103	-0-		27	1		170	2	N	-0-		54													
07	310	N	120	-0-	-190	-0-		28	1		92	2	N	-0-		54													
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-		29	1		345	2	N	-0-		54													
09	0		256	-0-	256	256		256	2			N	-0-			54													
10	0		308	-0-	308	564		41	1		267	2	N	-0-		54													
11	0		321	-0-	321	885		41	1		280	2	N	-0-		54													
															WELL #:		1	RRCID	-> 099462	COMPL.	DATE 04/21/1982	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4822	-	4829	
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-		27	1		174	2	N	-0-		6													
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-		49	1		163	2	N	-0-		6													
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-		15	1		171	2	N	-0-		6													
09	0		180	-0-	180	180		180	2			N	-0-			6													
10	0		195	-0-	195	375		26	1		169	2	N	-0-		6													
11	0		163	-0-	163	538		21	1		142	2	N	-0-		6													
DOUBLE DIAMOND (STRAWN)															25689 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC															726791														
HARRISON															WELL #:		1A	RRCID	-> 126660	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4727	PERF.	1390	-	1400
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-													
DOUBLE -F- (STRAWN)															25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.															292000														
SNOWDEN HART															WELL #:		2	RRCID	-> 137738	COMPL.	DATE 12/31/1986	TOTAL	DEPTH	4011	PERF.	1653	-	1663	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56						Y	NO RPT			-0-													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56						Y	NO RPT			-0-													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56						Y	NO RPT			-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56						Y	NO RPT			-0-													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56						Y	NO RPT			-0-													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56						Y	NO RPT			-0-													

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC				427739											
STUART				WELL #: 5401C		RRCID -> 167733		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 1602 - 1666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STUART 54				WELL #:		5C		RRCID -> 169372		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH		1706 PERF. 1442 - 1499	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STUART, S J "B"				WELL #:		2A		RRCID -> 211055		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH		1740 PERF. 1630 - 1642	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STUART "54"				WELL #:		7 C		RRCID -> 212057		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1509 - 1624	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DOUBLE TROUBLE (CONGL)				25787 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
MOGUL RESOURCES, LLC				573657											
ROGERS, LUTHER				WELL #: 3		RRCID -> 087915		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH		4170 PERF. 3760 - 3770			
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2				N	-0-			-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2				N	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2				N	-0-			-0-
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-			-0-
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				N	-0-			-0-
11	0	78	-0-	78	-0-	78	2				N	-0-			-0-

DOUGLASS.(BIG SALINE)				25857 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
BAJA PRODUCTION				044650											
JACKSON				WELL #: 1		RRCID -> 099931		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH		4865 PERF. 4281 - 4317			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (STRAWN) BAJA PRODUCTION JACKSON			25868 500 044650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
WELL #:			2	RRCID -> 103200	COMPL. DATE 11/01/1982	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 3002 - 3012								
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUNHAM & YOUNG OTEX LLC NORRIS, H. O.			26592 001 628115		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
WELL #:			5	RRCID -> 125885	COMPL. DATE 05/12/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) AMEN OIL LLC ROGERS, FRED E.			26784 600 016944		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
WELL #:			1	RRCID -> 137642	COMPL. DATE 03/03/1988	TOTAL DEPTH	2888	PERF. 2742 - 2828								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
PETEX LAWSON HEIRS			659782													
WELL #:			1	RRCID -> 137639	COMPL. DATE 02/05/1988	TOTAL DEPTH	2833	PERF. 2715 - 2774								
06	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					7
07	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					7
08	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					7
09	0	639	-0-	639	639	639	2			N	-0-					7
10	0	694	-0-	694	1333	694	2			N	-0-					7
11	0	665	-0-	665	1998	665	2			N	-0-					7
UNDERWOOD, TROYAT UNDERWOOD, TROYAT			876173													
WELL #:			1	RRCID -> 139203	COMPL. DATE 02/04/1979	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 2680 - 2683								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WATSON OIL & GAS, INC. PERRY, JACK			901174													
WELL #:			2	RRCID -> 087985	COMPL. DATE 05/09/1980	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2648 - 2667								
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	0	314	-0-	314	314	314	2			N	-0-					-0-
11	0	263	-0-	263	577	263	2			N	-0-					-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE									
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174									
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826									
06	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	424	-0-	424	424	424	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	429	-0-	429	853	429	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	416	-0-	416	1269	416	2	Y	-0-
10	DLQ G-10	416	-0-	416	1685	416	2	Y	-0-
*11	2077 R	392	-0-	-1685	-0-	392	2	Y	-0-
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742									
06	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-
10	0	14	-0-	14	14	14	2	N	-0-
11	0	25	-0-	25	39	25	2	N	-0-
BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748									
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-
08	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-
09	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2	N	-0-
10	0	227	-0-	227	227	227	2	N	-0-
11	0	243	-0-	243	470	243	2	N	-0-
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS) 26787 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE									
PLACE OIL AND GAS CO. 667700									
WRIGHT, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 020988 COMPL. DATE 06/20/1961 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563									
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-
07	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2	N	-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	3	-0-	3 B	3	3	2	N	-0-
10	0	3	-0-	3 B	6	3	2	N	-0-
11	0	3	-0-	3 B	9	3	2	N	-0-
SCOTT R. J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528									
06	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2	N	-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2	N	-0-
08	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	53	-0-	53 B	53	53	2	N	-0-
10	0	64	-0-	64 B	117	64	2	N	-0-
11	0	63	-0-	63 B	180	63	2	N	-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)													//CONT.//		26787 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE													
RUTLEDGE, KENNY															739150																			
SANDERS, H. J.													WELL #:		1		RRCID -> 055309		COMPL. DATE 08/28/1972		TOTAL DEPTH		3029 PERF. 2494 - 2504											
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			
06	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-		3	1		80	2	N	-0-															-0-				
07	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-		4	1		80	2	N	-0-															-0-				
08	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-		4	1		76	2	N	-0-															-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																		
09	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-		4	1		76	2	N	-0-															-0-				
10	0		86	-0-		B	86		2	1		84	2	N	-0-															-0-				
11	0		83	-0-		B	169		5	1		78	2	N	-0-															-0-				
CLARK													WELL #:		1 T		RRCID -> 076417		COMPL. DATE 02/21/1978		TOTAL DEPTH		2642 PERF. N/A											
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT															-0-				
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT															-0-				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT															-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																		
09	SI	MULT	64	-0-		B	64		2	1		62	2	N	-0-															-0-				
10	SI	MULT	70	-0-		B	134		1	1		69	2	N	-0-															-0-				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	134							N	NO RPT															-0-				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC													860965																					
KEITH													WELL #:		1 L		RRCID -> 055147		COMPL. DATE 06/21/1972		TOTAL DEPTH		4777 PERF. N/A											
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-															-0-				
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-															-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-															-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-															-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-															-0-				
11	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											
06	66	N	66	-0-	-0-		-0-		3	1		63	2	N	-0-															-0-				
07	67	N	67	-0-	-0-		-0-		3	1		64	2	N	-0-															-0-				
08	66	N	66	-0-	-0-		-0-		3	1		63	2	N	-0-															-0-				
09	0		64	-0-			64		2	1		62	2	N	-0-															-0-				
10	0		70	-0-			134		1	1		69	2	N	-0-															-0-				
11	0		68	-0-			202		3	1		65	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											
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-															-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-															-0-				
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-															-0-				
09	0		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-															-0-				
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-															-0-				
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-															-0-				

DYESS (FRY SAND)		26892 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR	
WINCO OIL INC.		931332							
DYESS AIR FORCE BASE		WELL #: 2		RRCID -> 070036		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4394 - 4454	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2022									
EVB (L. CADDO LIME)		27032 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN	
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500							
BOYD, C. E.		WELL #: 5057		RRCID -> 184922		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500							
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917	
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3	N	-0-
10	0	113	-0-	113	113	113	3	N	-0-
11	0	114	-0-	114	227	114	3	N	-0-
EASTER BROTHERS (CHAPPELL)		27330 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
VAN OPERATING, LTD.		881442							
JETER "15" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156563		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021									
EASTLAND, NORTH (CONGL.)		27351 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
AT OIL & GAS, LLC		035619							
BROWN, J.A.		WELL #: 1		RRCID -> 291436		COMPL. DATE 02/07/1921		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3200 - 3615	
06	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-
08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-
09	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-
10	0	142	-0-	142	142	142	2	N	-0-
11	0	118	-0-	118	260	118	2	N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR ANDERSON PRODUCTION HANSON, LILLIAN				27358 001 022922		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
				WELL #:	1	RRCID ->	118514	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL	DEPTH	4045	PERF.	3738 - 3745		
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
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					60
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					60
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					60
09	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					60
10	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					60
11	0	7	-0-	7	12	7	2			N	-0-					60
BACON ENERGY KINNEBREW, L. L.				WELL #:	042398 1A	RRCID ->	141980	COMPL. DATE	04/21/1992	TOTAL	DEPTH	1586	PERF.	1520 - 1530		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KINNEBREW, L. L.				WELL #:	2A	RRCID ->	141982	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL	DEPTH	1562	PERF.	1492 - 1502		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RINGLING LAKE (BEARD)				WELL #:	2	RRCID ->	155313	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL	DEPTH	3810	PERF.	3210 - 3230		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RINGLING LAKE (BEARD)				WELL #:	1	RRCID ->	155315	COMPL. DATE	07/15/1983	TOTAL	DEPTH	3965	PERF.	3370 - 3386		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ABBOTT-REYNOLDS				WELL #:	1A	RRCID ->	189440	COMPL. DATE	03/26/1981	TOTAL	DEPTH	3999	PERF.	3852 - 3860		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY				//CONT.// 042398													
REYNOLDS, J. H.				WELL #: 1		RRCID -> 196162		COMPL. DATE 10/14/1967		TOTAL DEPTH 3439		PERF. 3377 - 3386					
M O	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		172					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		172					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		172					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		172					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		172					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		172					N	NO RPT					-0-
REYNOLDS, J. H.				WELL #: 2		RRCID -> 196163		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3394 - 3399					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
BEARD -4-				WELL #: 4 A		RRCID -> 224770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3481 - 3518					
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138													
ELLIE				WELL #: 3		RRCID -> 286759		COMPL. DATE 12/11/2018		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3482 - 3753					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HENDERSON				WELL #: 3		RRCID -> 286998		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 3660		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
HAILEY D				WELL #: 8		RRCID -> 290665		COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL DEPTH 3336		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR														
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
HAILEY D //CONT.// 060138 WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 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	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A														
06	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2				N	-0-		-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-		-0-
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2				N	-0-		-0-
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2				N	-0-		-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2				N	-0-		-0-
11	0	6	-0-	6	11	6	2				N	-0-		-0-
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806														
06	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2				N	-0-		-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-		-0-
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2				N	-0-		-0-
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2				N	-0-		-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	2				N	-0-		-0-
11	0	5	-0-	5	9	5	2				N	-0-		-0-
BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	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														
06	330 #	304	-0-	-26	-0-	279	2	25	9		N	23		46
07	341 #	236	-0-	-105	-0-	236	2				N	-0-		46
08	341 #	260	-0-	-81	-0-	260	2				N	-0-		46
09	330 #	230	-0-	-100	-0-	230	2				N	-0-		46
10	0	237	-0-	237	237	237	2				N	-0-		46
11	0	233	-0-	233	470	233	2				N	-0-		46
RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117														
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2				Y	-0-		2
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2				Y	-0-		2
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2				Y	-0-		2
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	088563														
MULLOY, J. J.				WELL #:	8	RRCID -> 141402		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH		1730 PERF. 1507 - 1559							
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	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

BROWN - FUNK, E. R.				WELL #:	1	RRCID -> 146063		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH		3936 PERF. 3341 - 3381							
06	360 #	292	-0-	-68	-0-	268	2	24	9	N		22						169	
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	396	2	22	9	N		20	167	1				22	
08	341 #	305	-0-	-36	-0-	285	2	20	9	N		18						40	
09	330 #	306	-0-	-24	-0-	284	2	22	9	N		20						60	
10	0	273	-0-	273	-0-	254	2	19	9	N		17						77	
11	0	222	-0-	222	-0-	495	2	26	9	N		24						101	

SNEED				WELL #:	1	RRCID -> 163566		COMPL. DATE 02/28/1992		TOTAL DEPTH		3207 PERF. 3056 - 3074							
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y		-0-						-0-	
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y		-0-						-0-	
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y		-0-						-0-	
09	120 #	53	-0-	-67	-0-	53	2			Y		-0-						-0-	
10	0	79	-0-	79	-0-	79	2			Y		-0-						-0-	
11	0	76	-0-	76	-0-	155	2			Y		-0-						-0-	

HAGAR				WELL #:	3	RRCID -> 257637		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH		3504 PERF. 3404 - 3454							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	

KING, FAY				WELL #:	1	RRCID -> 272539		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH		3815 PERF. 3247 - 3741							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
11	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							
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N		-0-						-0-	
07	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N		-0-						-0-	
08	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N		-0-						-0-	
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N		-0-						-0-	
10	0	67	-0-	67	-0-	67	2			N		-0-						-0-	
11	0	58	-0-	58	-0-	125	2			N		-0-						-0-	

STATE				WELL #:	4A	RRCID -> 282498		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH		4410 PERF. 3178 - 3189							
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N		-0-						-0-	
07	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N		-0-						-0-	
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N		-0-						-0-	
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N		-0-						-0-	
10	0	201	-0-	201	-0-	201	2			N		-0-						-0-	
11	0	173	-0-	173	-0-	374	2			N		-0-						-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR			//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563												
STATE			WELL #:		5A		RRCID -> 282552			COMPL. DATE 11/01/1993			TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3152 - 3276		
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
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-			212 2			N	-0-				-0-
07	221 R	221	-0-	-0-	-0-	-0-			221 2			N	-0-				-0-
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	-0-			224 2			N	-0-				-0-
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-			196 2			N	-0-				-0-
10	0	201	-0-	201	201	201			201 2			N	-0-				-0-
11	0	173	-0-	173	374	173			173 2			N	-0-				-0-
STATE			WELL #:		6A		RRCID -> 282553			COMPL. DATE 05/23/1994			TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3157 - 3167		
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	-0-			210 2			N	-0-				-0-
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	-0-			219 2			N	-0-				-0-
08	223 R	223	-0-	-0-	-0-	-0-			223 2			N	-0-				-0-
09	196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-			196 2			N	-0-				-0-
10	0	201	-0-	201	201	201			201 2			N	-0-				-0-
11	0	172	-0-	172	373	172			172 2			N	-0-				-0-
SNEED			WELL #:		R 1		RRCID -> 292976			COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 3666		PERF. 3348 - 3360		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-			255 2			N	-0-				-0-
09	180 #	91	-0-	-89	-0-	-0-			91 2			N	-0-				-0-
10	0	222	-0-	222	222	222			222 2			N	-0-				-0-
11	0	297	-0-	297	519	297			297 2			N	-0-				-0-
CDJ OIL CO.			140598														
HOOPER-MITCHELL			WELL #:		1		RRCID -> 144935			COMPL. DATE 07/11/1978			TOTAL DEPTH 3812		PERF. 3289 - 3299		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
COOPER			WELL #:		1		RRCID -> 148347			COMPL. DATE 01/10/1984			TOTAL DEPTH 3992		PERF. 3315 - 3321		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC			216724														
BREWER, F. "A"			WELL #:		A002		RRCID -> 229307			COMPL. DATE 07/25/1996			TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3495 - 3514		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
THOMPSON, DAVE		WELL #:		2	RRCID -> 128877	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3240	-	3374
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SNOW-HARRELL		WELL #:		10	RRCID -> 129515	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3746	-	3762
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	40 2	N	-0-			-0-
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-			-0-
09	60 #	34	-0-	-26	-0-	34 2	N	-0-			-0-
10	0	37	-0-	37	37	37 2	N	-0-			-0-
11	0	30	-0-	30	67	30 2	N	-0-			-0-
SNOW-HARRELL		WELL #:		11	RRCID -> 129518	COMPL. DATE 02/17/1987	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 3740	-	3760
06	60 #	37	-0-	-23	-0-	37 2	N	-0-			-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-			-0-
09	0	31	-0-	31	31	31 2	N	-0-			-0-
10	0	34	-0-	34	65	34 2	N	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27	92	27 2	N	-0-			-0-
OPAL		WELL #:		1	RRCID -> 131129	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH	3489	PERF. 3249	-	3378
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22											
THOMPSON, DAVE		WELL #:		4	RRCID -> 131131	COMPL. DATE 04/05/1981	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3252	-	3340
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	239726												
SQUIRES				WELL #:	1	RRCID ->	133170	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL	DEPTH	3763	PERF.	3596 -	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-					-0-
07	35	R	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-					-0-
08	27	R	27	-0-	-0-	-0-		27 2			N	-0-					-0-
09	0		14	-0-	14	14		14 2			N	-0-					-0-
10	0		11	-0-	11	25		11 2			N	-0-					-0-
11	0		10	-0-	10	35		10 2			N	-0-					-0-
CAPPS				WELL #:	1	RRCID ->	134347	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL	DEPTH	3754	PERF.	3616 -	3644		
06	192	R	192	-0-	-0-	-0-		192 2			N	-0-					-0-
07	384	R	384	-0-	-0-	-0-		384 2			N	-0-					-0-
08	488	R	488	-0-	-0-	-0-		488 2			N	-0-					-0-
09	0		421	-0-	421	421		421 2			N	-0-					-0-
10	0		405	-0-	405	826		405 2			N	-0-					-0-
11	0		344	-0-	344	1170		344 2			N	-0-					-0-
ERVIN				WELL #:	2	RRCID ->	137867	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL	DEPTH	3400	PERF.	3358 -	3368		
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT				331530	WELL #:	E 21	RRCID ->	239029	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL	DEPTH	3533	PERF.	3423 -	3443	
06	85	R	85	-0-	-0-	-0-		85 3			N	-0-					-0-
07	84	R	84	-0-	-0-	-0-		84 3			N	-0-					-0-
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-		93 3			N	-0-					-0-
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-		94 3			N	-0-					-0-
*10	103	R	103	-0-	-0-	-0-		103 3			N	-0-					-0-
11	0		89	-0-	89	89		89 3			N	-0-					-0-
HOGTOWN MOORE UNIT				WELL #:	29H	RRCID ->	265305	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL	DEPTH	3421	PERF.	3290 -	3300		
06	30	#	23	-0-	-7	-0-		23 3			N	-0-					-0-
07	31	#	23	-0-	-8	-0-		23 3			N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-		26 3			N	-0-					-0-
09	30	#	26	-0-	-4	-0-		26 3			N	-0-					-0-
10	0		28	-0-	28	28		28 3			N	-0-					-0-
*11	54	R	26	-0-	-28	-0-		26 3			N	-0-					-0-
HOFFMANN OIL COMPANY DODD, J. S., ET AL				391155	WELL #:	1	RRCID ->	041218	COMPL. DATE	04/27/1937	TOTAL	DEPTH	3440	PERF.	N/A		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
HOFFMANN OIL COMPANY		//CONT.//		391155							
ROBERTS, ANNIE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 144434	COMPL. DATE 08/22/1961	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2891 -	2903	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
J & J WHITESIDE INC.		WELL #:		427649 3	RRCID -> 182006	COMPL. DATE 02/06/1978	TOTAL DEPTH	2555	PERF. N/A		
WHITESIDE "A"											
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C.		WELL #:		427733 1	RRCID -> 118471	COMPL. DATE 03/30/1981	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 3294 -	3430	
ELDER											
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KOKOMO ENERGY, INC.		WELL #:		474070 4	RRCID -> 287292	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH	1999	PERF. 972 -	978	
CROWDER											
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LOWRANCE INC.		WELL #:		511345 3	RRCID -> 265377	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3534 -	3773	
MC DONNELL											
06	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3				-0-
07	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3				-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3				-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3				-0-
10	0	12	-0-	12	12	12	3				-0-
11	0	12	-0-	12	24	12	3				-0-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		WELL #:		559355 3	RRCID -> 162788	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3641 -	3645	
KATHERYNE FEE											
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3				-0-
07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3				-0-
08	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3				-0-
09	0	93	-0-	93	93	93	3				-0-
10	0	64	-0-	64	157	64	3				-0-
11	0	59	-0-	59	216	59	3				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
MITCHELL, RODNEY				571775							
CROWELL, EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	131000	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	1603	PERF. 1524 - 1534
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-	-0-
HUCKABY		WELL #:		3	RRCID ->	123626	COMPL. DATE	10/21/1986	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 2474 - 2486
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-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
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-	-0-
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-	-0-
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-	-0-
09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-	-0-
*10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-	-0-
*11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 4	RRCID ->	245485	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3287 - 3307
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-	-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-	-0-
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-	-0-
09	0	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-	-0-
*10	153 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-	-0-
*11	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 6	RRCID ->	245486	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2603 - 2630
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-	-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-	-0-
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-	-0-
09	0	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-	-0-
*10	166 R	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-	-0-
11	90 #	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC										//CONT.//		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		4501		RRCID -> 247639		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3150 - 3315				
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			
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		90	3			N	-0-						-0-			
07	88	R	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		88	3			N	-0-						-0-			
08	96	R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		96	3			N	-0-						-0-			
09	97	R	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		97	3			N	-0-						-0-			
*10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		106	3			N	-0-						-0-			
*11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		95	3			N	-0-						-0-			
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		4502H		RRCID -> 253245		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 3334		PERF. 4225 - 5810				
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		126	3			N	-0-						-0-			
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		124	3			N	-0-						-0-			
08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		135	3			N	-0-						-0-			
09	137	R	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		137	3			N	-0-						-0-			
*10	149	R	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		149	3			N	-0-						-0-			
*11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		134	3			N	-0-						-0-			
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		4503H		RRCID -> 253330		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 3212		PERF. 4290 - 6270				
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244							N	-0-						-0-			
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244							N	-0-						-0-			
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244							N	-0-						-0-			
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244							N	-0-						-0-			
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244							N	-0-						-0-			
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	11244							N	-0-						-0-			
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		E 24		RRCID -> 253801		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 3391		PERF. 3256 - 3276				
06	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		54	3			N	-0-						-0-			
07	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3		53	3			N	-0-						-0-			
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3		58	3			N	-0-						-0-			
09	0		59	-0-	59	-0-	59	3		59	3			N	-0-						-0-			
*10	124	R	65	-0-	-59	-0-	65	3		65	3			N	-0-						-0-			
11	0		59	-0-	59	-0-	59	3		59	3			N	-0-						-0-			
NT MINERALS, LLC										615872														
MITCHAM, J. R.										WELL #:		2		RRCID -> 253319		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 2046 - 2048				
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-			
RED GAP OIL & GAS LLC										697026														
SCHAEFER										WELL #:		8		RRCID -> 287536		COMPL. DATE 07/05/2019		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2909 - 2968				
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3		12	3			N	-0-						-0-			
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	31	#	NO	RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-			
11	12	#	NO	RPT	-0-	-12	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
RHYNE, J.V.				706379							
CURRY, S. O.				WELL #: 1	RRCID -> 262640		COMPL. DATE 01/21/2011	TOTAL DEPTH	2543	PERF. 2352	- 2358
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
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291							
HITTSON -C-				WELL #: 4 C	RRCID -> 263009		COMPL. DATE 03/06/2012	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3163	- 3207
06		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	-0-
07		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-	-0-
08		186 #	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-	-0-
09		0	197	-0-	197	-0-	197 3		N	-0-	-0-
10		0	211	-0-	211	-0-	408 3		N	-0-	-0-
11		0	252	-0-	252	-0-	660 3		N	-0-	-0-
HITTSON -C-				WELL #: 1	RRCID -> 263227		COMPL. DATE 09/01/1930	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3730	- 3735
06		697 R	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-	-0-
07		684 R	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-	-0-
08		651 #	592	-0-	-59	-0-	592 3		N	-0-	-0-
09		0	655	-0-	655	-0-	655 3		N	-0-	-0-
10		0	703	-0-	703	-0-	1358 3		N	-0-	-0-
11		0	838	-0-	838	-0-	2196 3		N	-0-	-0-
SAVED BY GRACE ENERGY LLC				749112							
PROCTOR, M.O. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 131128		COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 3070	- 3090
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	191
PROCTOR, M. O. -B-				WELL #: 2	RRCID -> 181806		COMPL. DATE 04/21/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2565	- 3148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544							
WAYNICK				WELL #: 1	RRCID -> 129046		COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3349	- 3362
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		//CONT.// 767544									
WHITTINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 129047		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3347 - 3380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834									
BOUQUET, T.		WELL #: 1		RRCID -> 123754		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 2594		PERF. 2562 - 2572	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SHULTS, ROBERT L.		779235									
SHULTS, CECIL G.		WELL #: 1		RRCID -> 181965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SO OPERATING COMPANY		800281									
CARR, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 118201		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3607 - 3617	
06	900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	3				-0-
07	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	3				-0-
08	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3				-0-
09	0	533	-0-	533	533	533	3				-0-
10	0	503	-0-	503	1036	503	3				-0-
11	0	460	-0-	460	1496	460	3				-0-
CARR, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 138545		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3913 - 3930	
06	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3				-0-
07	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3				-0-
08	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3				-0-
09	0	267	-0-	267	267	267	3				-0-
10	0	252	-0-	252	519	252	3				-0-
11	0	230	-0-	230	749	230	3				-0-
STOVALL, HOWARD		824340									
SPENCER		WELL #: 1		RRCID -> 134391		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3150 - 3170	
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3				-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3				-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3				-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3				-0-
10	0	19	-0-	19	19	19	3				-0-
11	0	14	-0-	14	33	14	3				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD										//CONT.// 824340											
SPENCER										WELL #: 1A		RRCID -> 134392		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 3323		PERF. 3154 - 3166			
M	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		
06		30 #	16	-0-	-14	-0-			16 3			N	-0-						-0-		
07		31 #	18	-0-	-13	-0-			18 3			N	-0-						-0-		
08		31 #	18	-0-	-13	-0-			18 3			N	-0-						-0-		
09		30 #	18	-0-	-12	-0-			18 3			N	-0-						-0-		
10		0	19	-0-	19	19			19 3			N	-0-						-0-		
11		0	14	-0-	14	33			14 3			N	-0-						-0-		
EUDY					WELL #: 1		RRCID -> 162713		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4054		PERF. 3057 - 3062						
06		296 R	296	-0-	-0-	-0-			296 3			N	-0-						49		
07		279 #	270	-0-	-9	-0-			270 3			N	-0-						49		
08		279 #	251	-0-	-28	-0-			251 3			N	-0-						49		
09		0	211	-0-	211	211			211 3			N	-0-						49		
10		0	229	-0-	229	440			229 3			N	-0-						49		
11		0	204	-0-	204	644			204 3			N	-0-						49		
T-SQUARE PETROLEUM CO.					833912																
TAFF					WELL #: 5		RRCID -> 267485		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2381 - 2385								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11		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								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11		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 #: 03/26/2011		RRCID -> 020987		COMPL. DATE 08/04/1936		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3200 - 3210								
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6		
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6		
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6		
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6		
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						6		
PLUGGED AND ABANDONED_____																					
MITCHAM					WELL #: 2 C		RRCID -> 063415		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 3638 - 3642						
06		1410 N	1306	-0-	-104	-0-			1306 2			N	-0-						-0-		
07		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-			1377 2			N	-0-						-0-		
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-			1299 2			N	-0-						-0-		
09		1320 N	1182	-0-	-138	-0-			1182 2			N	-0-						-0-		
10		0	1452	-0-	1452	1452			1452 2			N	-0-						-0-		
11		0	1009	-0-	1009	2461			1009 2			N	-0-						-0-		

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-			-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-			-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-			-0-
10	0	876	-0-	876	876	876	2			Y	-0-			-0-
11	0	838	-0-	838	1714	838	2			Y	-0-			-0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727														
06	210 N	132	-0-	-78	-0-	95	2	37	9	N	34			95
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	9	N	5			100
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	121	2	44	9	N	40			140
09	120 N	35	-0-	-85	-0-	18	2	17	9	N	15			155
10	0	411	-0-	411	411	394	2	17	9	N	15			170
11	0	371	-0-	371	782	365	2	6	9	N	5			175

COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620														
06	3720	2382	-0-	-1338	-0-	2382	2			N	-0-			-0-
07	2418 #	2259	-0-	-159	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
08	2201 #	1882	-0-	-319	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
09	2370 #	1506	-0-	-864	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
10	0	1155	-0-	1155	1155	1155	2			N	-0-			-0-
11	0	1665	-0-	1665	2820	1665	2			N	-0-			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628														
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	14	7	2			Y	-0-			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626														
06	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
07	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	13	8	2			Y	-0-			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625														
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-			-0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603														
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-			25
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-			25
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			25
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-			25
10	0	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-			25
11	0	73	-0-	73	155	73	2			N	-0-			25

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982										TOTAL	DEPTH	3438	PERF. 2990 - 3002	
M	ALLOW 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
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			2
07	31 N	-0-	1	-30	-0-		1 2			N	-0-			2
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			2
09	3 N	-0-	3	-0-	-0-		3 2			N	-0-			2
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	0	50	-0-	50	50		50 2			N	-0-			2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983										TOTAL	DEPTH	3980	PERF. 3668 - 3678	
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 2			N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-		46 2			N	-0-			-0-
08	62 N	13	-0-	-49	-0-		13 2			N	-0-			-0-
09	120 N	12	-0-	-108	-0-		12 2			N	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33	33		33 2			N	-0-			-0-
11	0	98	-0-	98	131		98 2			N	-0-			-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983										TOTAL	DEPTH	3450	PERF. 3016 - 3030	
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			36
07	9 N	-0-	1	-8	-0-		1 2			N	-0-			36
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			36
09	2 N	-0-	2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			36
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	0	401	-0-	401	401		401 2			N	-0-			36

CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980										TOTAL	DEPTH	3810	PERF. 3452 - 3566	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300 2			N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 2			N	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 2			N	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174 2			N	-0-			-0-
10	0	121	-0-	121	121		121 2			N	-0-			-0-
11	0	130	-0-	130	251		130 2			N	-0-			-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988										TOTAL	DEPTH	4000	PERF. 3726 - 3746	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981										TOTAL	DEPTH	3650	PERF. 3044 - 3056	
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-		1081 2			N	-0-			90
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-		800 2			N	-0-			90
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-		615 2			N	-0-			90
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-		796 2			N	-0-			90
10	0	654	-0-	654	654		654 2			N	-0-			90
11	0	1069	-0-	1069	1723		1069 2			N	-0-			90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990										TOTAL	DEPTH	3800	PERF. 3644 - 3654	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922									
MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706									
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N -0-	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N -0-	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N -0-	-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2	N -0-	-0-
10	0	77	-0-	77	77	77	2	N -0-	-0-
11	0	63	-0-	63	140	63	2	N -0-	-0-
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622									
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2	N -0-	16
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N -0-	16
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N -0-	16
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2	N -0-	16
10	0	149	-0-	149	149	149	2	N -0-	16
11	0	144	-0-	144	293	144	2	N -0-	16
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736									
FISHER WELL #: 1									
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2	N -0-	65
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N -0-	65
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N -0-	65
09	0	535	-0-	535	535	535	2	N -0-	65
10	0	664	-0-	664	1199	664	2	N -0-	65
*11	1761 N	562	-0-	-1199	-0-	562	2	N -0-	65
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532									
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N -0-	142
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N -0-	142
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N -0-	142
09	0	1094	-0-	1094	1094	1094	2	N -0-	142
10	0	1002	-0-	1002	2096	1002	2	N -0-	142
*11	2876 N	780	-0-	-2096	-0-	780	2	N -0-	142
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508									
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1005	2	17 9 N 15	38
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	943	2	18 9 N 16	54
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	838	2	18 9 N 16	70
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	666	2	14 9 N 13	83
10	713 N	712	-0-	-1	-0-	691	2	21 9 N 19	102
11	690 N	605	-0-	-85	-0-	584	2	21 9 N 19	121

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012													
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652													
M	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
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-		166
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-		166
08	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-		166
09	0	276	-0-	276	276	276	2			N	-0-		166
10	0	303	-0-	303	579	302	2	1	9	N	1		167
*11	850 N	271	-0-	-579	-0-	271	2			N	-0-		167
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151													
06	1350 N	311	-0-	-1039	-0-	311	2			N	-0-		168
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	777	2	4	9	N	4		172
08	1891 N	1632	-0-	-259	-0-	1632	2			N	-0-		172
09	0	1438	-0-	1438	1438	1437	2	1	9	N	1		173
10	0	1509	-0-	1509	2947	1506	2	3	9	N	3		176
*11	3000 N	1315	-0-	-1685	1262	1306	2	9	9	N	8		184
LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555													
06	DELQ PR	2356	-0-	2356	5555	2354	2	2	9	N	2		4
07	7626	1424	-0-	-6202	-0-	1422	2	2	9	N	2		6
08	7626	1010	-0-	-6616	-0-	965	2	45	9	N	41		47
09	0	2452	-0-	2452	2452	2450	2	2	9	N	2		49
10	0	2290	-0-	2290	4742	2289	2	1	9	N	1		50
*11	6753 R	2011	-0-	-4742	-0-	2010	2	1	9	N	1		51
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													
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-		-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-		-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-		-0-
10	0	155	-0-	155	155	155	2			N	-0-		-0-
11	0	152	-0-	152	307	152	2			N	-0-		-0-
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428													
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		-0-
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-		-0-
08	217 N	34	-0-	-183	-0-	34	2			N	-0-		-0-
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-		-0-
10	0	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-		-0-
11	0	338	-0-	338	384	338	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													
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		33
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-		33
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-		33
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-		33
10	0	270	-0-	270	270	270	2			N	-0-		33
11	0	203	-0-	203	473	203	2			N	-0-		33

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450													
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986													
M	ALLOW 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
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-		-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-		-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-		-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-		-0-
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		-0-
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		-0-
INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966													
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-		-0-
*10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-		-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563													
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175													
06	480 N	128	-0-	-352	-0-	128	2			N	-0-		-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-		-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-		-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-		-0-
10	0	513	-0-	513	513	513	2			N	-0-		-0-
11	0	596	-0-	596	1109	596	2			N	-0-		-0-
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060													
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
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			99
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			99
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			99
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			99
10	0	76	-0-	-0-	76	76	2		N	-0-			99
11	0	64	-0-	64	140	64	2		N	-0-			99
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798													
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	70	32	2		N	-0-			-0-
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846													
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	70	32	2		N	-0-			-0-
SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776													
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32	70	32	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
SIBLEY		WELL #:		2BR	RRCID -> 132047	COMPL. DATE 06/08/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 2963	-	2979
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
10	0	38	-0-	38	38	38 2		N	-0-		-0-
11	0	32	-0-	32	70	32 2		N	-0-		-0-

SIBLEY		WELL #:		3BR	RRCID -> 132048	COMPL. DATE 08/25/1989	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3038	-	3046
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
10	0	52	-0-	52	52	52 2		N	-0-		-0-
11	0	44	-0-	44	96	44 2		N	-0-		-0-

SIBLEY		WELL #:		20A	RRCID -> 134071	COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH	991	PERF. 877	-	884
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
10	0	38	-0-	38	38	38 2		N	-0-		-0-
11	0	32	-0-	32	70	32 2		N	-0-		-0-

SIBLEY		WELL #:		24A	RRCID -> 137523	COMPL. DATE 01/02/1991	TOTAL DEPTH	932	PERF. 777	-	820
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		-0-
10	0	29	-0-	29	29	29 2		N	-0-		-0-
11	0	24	-0-	24	53	24 2		N	-0-		-0-

SIBLEY		WELL #:		29A	RRCID -> 141038	COMPL. DATE 03/05/1992	TOTAL DEPTH	847	PERF. 820	-	847
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		-0-
10	0	29	-0-	29	29	29 2		N	-0-		-0-
11	0	24	-0-	24	53	24 2		N	-0-		-0-

SIBLEY		WELL #:		27A	RRCID -> 141047	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH	961	PERF. 853	-	856
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		-0-
10	0	29	-0-	29	29	29 2		N	-0-		-0-
11	0	24	-0-	24	53	24 2		N	-0-		-0-

SIBLEY		WELL #:		32A	RRCID -> 144044	COMPL. DATE 12/04/1992	TOTAL DEPTH	740	PERF. 733	-	740
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		-0-
10	0	29	-0-	29	29	29 2		N	-0-		-0-
11	0	24	-0-	24	53	24 2		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563							
SIBLEY		WELL #: I 5BR		RRCID -> 147527		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 3400	
								PERF. 3004 - 3010	
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
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			-0-
10	0	43	-0-	43	43	43 2			-0-
11	0	36	-0-	36	79	36 2			-0-
THOMAS									
		WELL #: 1		RRCID -> 158656		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 4200	
								PERF. 3244 - 3250	
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	37 2	3 9	N	164
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	48 2	1 9	N	165
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	50 2	2 9	N	167
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	44 2	2 9	N	169
10	0	45	-0-	45	45	41 2	4 9	N	173
11	0	39	-0-	39	84	36 2	3 9	N	176
LONG, TONY "A"									
		WELL #: 2		RRCID -> 159925		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 3670	
								PERF. 2635 - 2642	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BUSHNELL, HUGH									
		WELL #: 1		RRCID -> 164937		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 3570	
								PERF. 2565 - 2898	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
EMMA KENT UNIT									
		WELL #: 1		RRCID -> 166250		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 3300	
								PERF. 2555 - 2563	
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-
10	0	7	-0-	7	7	7 2		N	-0-
11	0	8	-0-	8	15	8 2		N	-0-
KENT HEIRS UNIT									
		WELL #: 1		RRCID -> 166985		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 3486	
								PERF. 2588 - 2908	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SNEED									
		WELL #: 5		RRCID -> 207605		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 3725	
								PERF. 2470 - 2490	
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		Y	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		Y	-0-
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	64 2		Y	-0-
10	0	95	-0-	95	95	95 2		Y	-0-
11	0	92	-0-	92	187	92 2		Y	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653														
M O	ALLOW 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			113
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			113
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	0	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-			113

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330														
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10	0	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-			-0-
11	0	47	-0-	47	98	47	2			N	-0-			-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

C S J, INC. 121073														
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																		
CDJ OIL CO. 140598																		
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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																		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724																		
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A																		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582																		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724														
BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512														
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	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726														
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644														
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488														
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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														
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	450	2	31	9	N	28	115 1	17
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	2	6	9	N	5		22
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	441	2	6	9	N	5		27
09	0		434	-0-	434	-0-	430	2	4	9	N	4		31
10	0		392	-0-	392	-0-	826	2	6	9	N	5		36
11	0		378	-0-	378	-0-	1204	2	4	9	N	4		40
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755														
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	2			N	-0-		-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-		-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-		-0-
10	0		215	-0-	215	-0-	215	2			N	-0-		-0-
11	0		171	-0-	171	-0-	386	2			N	-0-		-0-
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454														
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL PLOWMAN & VINES														//CONT.// 27358 498 //CONT.// 254454 WELL #: 2														NON-ASSOCIATED RRCID -> 082663														EXEMPT COMPL. DATE 04/30/1979														TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744														CNTY: EASTLAND																																																						
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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																																																																																																						
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																																																						
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																																																						
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																																																						
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																																																						
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																																																						
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																																																						
PLOWMAN & VINES																									WELL #: 1																									RRCID -> 088338																									COMPL. DATE 06/12/1980																									TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768																								
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																																																						
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																																																						
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																																																						
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																																																						
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																																																						
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																																																						
FOX, A. L.																									281293																																																																																																			
FOX A.L.																									WELL #: 1																									RRCID -> 062927																									COMPL. DATE 02/23/1963																									TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A																								
06	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																																																						
07	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																																																						
08	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																																																						
09	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																																																						
10	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																																																																																																						
11	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																								
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3					N	-0-							-0-																																																																																																						
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3					N	-0-							-0-																																																																																																						
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3					N	-0-							-0-																																																																																																						
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3					N	-0-							-0-																																																																																																						
10	0		51	-0-	-0-	51	-0-	51	3					N	-0-							-0-																																																																																																						
11	0		44	-0-	-0-	44	-0-	95	44	3				N	-0-							-0-																																																																																																						
HOGTOWN-MOORE UNIT																									WELL #: E 9																									RRCID -> 227508																									COMPL. DATE 02/06/2007																									TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730																								
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3					N	-0-							-0-																																																																																																						
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3					N	-0-							-0-																																																																																																						
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3					N	-0-							-0-																																																																																																						
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3					N	-0-							-0-																																																																																																						
10	0		102	-0-	-0-	102	-0-	102	3					N	-0-							-0-																																																																																																						
11	0		88	-0-	-0-	88	-0-	190	88	3				N	-0-							-0-																																																																																																						
HOGTOWN-MOORE UNIT																									WELL #: 1302																									RRCID -> 244856																									COMPL. DATE 12/01/2006																									TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410																								
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3					N	-0-							-0-																																																																																																						
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3					N	-0-							-0-																																																																																																						
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3					N	-0-							-0-																																																																																																						
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3					N	-0-							-0-																																																																																																						
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3					N	-0-							-0-																																																																																																						
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3					N	-0-							-0-																																																																																																						

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
HOFFMANN OIL COMPANY 391155														
DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296														
M	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206														
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306														
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			86
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			86
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			86
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			86
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733														
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KING, JOHN D. 464680														
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOWRANCE, L. A. 464680														
WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741									
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LOWRANCE INC. 511345									
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895									
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-
11	0	1	-0-	1	2	1 3		Y	-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262									
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912									
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-
10	0	561	-0-	561	561	561 2		N	-0-
11	0	506	-0-	506	1067	506 2		N	-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355									
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766									
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	253 3		N	-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N	-0-
09	0	306	-0-	306	306	306 3		N	-0-
10	0	309	-0-	309	615	309 3		N	-0-
11	0	308	-0-	308	923	308 3		N	-0-

ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791									
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-
09	0	204	-0-	204	204	204 3		N	-0-
10	0	206	-0-	206	410	206 3		N	-0-
11	0	205	-0-	205	615	205 3		N	-0-

MINGUS OIL & GAS 569683									
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
MOGUL RESOURCES, LLC 573657																
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160																
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140																
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792																
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-				-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-				-0-
08	0	98	-0-	98	-0-	98	2				N	-0-				-0-
09	0	109	-0-	109	-0-	207	109	2			N	-0-				-0-
10	0	112	-0-	112	-0-	319	112	2			N	-0-				-0-
11	0	110	-0-	110	-0-	429	110	2			N	-0-				-0-
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110 SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				5
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267																
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3				N	-0-				83
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3				N	-0-				83
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3				N	-0-				83
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3				N	-0-				83
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3				N	-0-				83
11	0	156	-0-	156	-0-	156	156	3			N	-0-				83
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110													
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 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	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MURDOCH, K. E. 593995													
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832													
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NT MINERALS, LLC 615872													
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589													
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		24
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		24
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		24
09	0		4	-0-	4	4	4	2		N	-0-		24
10	0		16	-0-	16	20	16	2		N	-0-		24
11	0		62	-0-	62	82	62	2		N	-0-		24
PENDRAGON OIL CO. 651162													
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322													
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		1
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-		1
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10	0		73	-0-	73	73	73	3		N	-0-		1
11	0		86	-0-	86	159	86	3		N	-0-		1
CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351													
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0		46	-0-	46	46	46	3		N	-0-		-0-
11	0		50	-0-	50	96	50	3		N	-0-		-0-
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217													
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		2
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		2
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		2
09	0		96	-0-	96	96	96	3		N	-0-		2
10	0		107	-0-	107	203	107	3		N	-0-		2
11	0		108	-0-	108	311	108	3		N	-0-		2

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162															
JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			12
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			12
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			12
09	0	104	-0-	-0-	104	104	104	3			N	-0-			12
10	0	116	-0-	-0-	116	220	116	3			N	-0-			12
11	0	151	-0-	-0-	151	371	151	3			N	-0-			12
PETEX 659782															
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3900 - 3920															
06	720 N	708	-0-	-12	-0-	-0-	708	2			N	-0-			17
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			17
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			17
09	0	723	-0-	-0-	723	723	723	2			N	-0-			17
10	0	744	-0-	-0-	744	1467	744	2			N	-0-			17
11	0	708	-0-	-0-	708	2175	708	2			N	-0-			17
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482															
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	-0-	562	2	15	9	N	14			149
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	-0-	575	2	11	9	N	10			159
08	589 N	549	-0-	-40	-0-	-0-	508	2	41	9	N	37			196
09	0	318	-0-	-0-	318	318	317	2	1	9	N	1	167	1	30
10	0	470	-0-	-0-	470	788	459	2	11	9	N	10			40
11	0	537	-0-	-0-	537	1325	514	2	23	9	N	21			61
REO OPERATING LLC 701876															
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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															
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
S & R GAS CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322														
M	ALLOW 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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573 ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450														
06	240 N	198	-0-	-42	-0-	180	2	18	9	N	16			279
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	345	2	36	9	N	33			312
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	225	2	18	9	N	16			328
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	221	2	14	9	N	13			341
10	0	299	-0-	299	299	281	2	18	9	N	16			357
11	0	287	-0-	287	586	263	2	24	9	N	22			379

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912														
T-AFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400														
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	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
11	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														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) TUCKCO PETROLEUM CORPORATION TRAVIS BOND												//CONT.//	27358 498 872285	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
												WELL #:	1	RRCID ->	106922	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	878	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-				
07	31 N	25	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-				
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-				
09	30 N	27	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-				
10	0	30	-0-	-0-	30	30	-0-	30	2			N	-0-					-0-				
11	0	35	-0-	-0-	35	65	-0-	35	2			N	-0-					-0-				
BOND, T.												WELL #:	A 2	RRCID ->	117250	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	843 -	867
06	60 N	51	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-				
07	62 N	39	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-				
08	62 N	50	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-				
09	60 N	42	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-				
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-				
11	0	54	-0-	-0-	54	54	-0-	54	2			N	-0-					-0-				
BOND, T.												WELL #:	A 1	RRCID ->	117251	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	1450	PERF.	844 -	864
06	30 N	29	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-				
07	31 N	22	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-				
08	31 N	28	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-				
09	30 N	24	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-				
10	31 N	26	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-				
11	0	31	-0-	-0-	31	31	-0-	31	2			N	-0-					-0-				
ECHO, N. (GARDNER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC KEARLEY												27436 450 767834	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
												WELL #:	4A	RRCID ->	127015	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	2756	PERF.	2602 -	2622
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-				
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-				
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-				
09	0	40	-0-	-0-	40	40	-0-	40	3			Y	-0-					-0-				
10	DLQ G-10	38	-0-	-0-	38	78	-0-	38	3			Y	-0-					-0-				
11	DLQ G-10	33	-0-	-0-	33	111	-0-	33	3			Y	-0-					-0-				
ECHO, NW. (GRAY UPPER) ARBEN OIL, INC. DEVANNEY												27437 510 028802	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
												WELL #:	1	RRCID ->	085014	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	2440 -	2446
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
DEVANNEY												WELL #:	2	RRCID ->	091158	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2467 -	2478
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

ECHO, NW. (JENNINGS)				27437 550	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLEMAN					
K-M OIL COMPANY, INC.				448857														
KNOX -A-				WELL #:	1A	RRCID ->	092445	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL	DEPTH	2810	PERF.	2295 -	2560			
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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
ECHOLS (LAKE)				27444 250	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200														
ECHOLS, C. M.				WELL #:	3	RRCID ->	183601	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL	DEPTH	4502	PERF.	3972 -	3990			
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-						-0-
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-						-0-
08		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-						-0-
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-						-0-
10		0	406	-0-	406	-0-	406	3			N	-0-						-0-
11		0	328	-0-	328	-0-	734	328	3		N	-0-						-0-
ECHOLS, C. M.				WELL #:	5	RRCID ->	196727	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL	DEPTH	4603	PERF.	3868 -	3872			
06		150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-						-0-
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-						-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-						-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-						-0-
10		0	128	-0-	128	-0-	128	3			N	-0-						-0-
11		0	110	-0-	110	-0-	238	110	3		N	-0-						-0-
ECHOLS (MARBLE FALLS)				27444 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200														
ECHOLS, C.M.				WELL #:	2	RRCID ->	017647	COMPL. DATE	04/24/1952	TOTAL	DEPTH	3929	PERF.	3923 -	3929			
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-						-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-						-0-
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-						-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-						-0-
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-						-0-
11		0	100	-0-	100	-0-	100	100	3		N	-0-						-0-
ECHOLS -C-				WELL #:	1	RRCID ->	034277	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL	DEPTH	4036	PERF.	3970 -	4025			
06		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-						-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-						-0-
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-						-0-
09		180 N	55	-0-	-125	-0-	55	3			N	-0-						-0-
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-						-0-
11		0	380	-0-	380	-0-	380	380	3		N	-0-						-0-
SOUTH KENNEDY				WELL #:	3	RRCID ->	113540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4106	PERF.	3852 -	3858			
06		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-						-0-
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-						-0-
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-						-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-						-0-
10		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-						-0-
11		0	100	-0-	100	-0-	100	100	3		N	-0-						-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)											CAPACITY					CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.											//CONT.// 27444 500										
ECHOLS "C"											//CONT.// 240200										
WELL #: 7											RRCID -> 178940										
COMPL. DATE 08/25/2000											TOTAL DEPTH 4100										
PERF. 3996 - 4005																					
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		
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	904	3				N	-0-					-0-		
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	991	3				N	-0-					-0-		
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	995	3				N	-0-					-0-		
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	965	3				N	-0-					-0-		
10	0	912	-0-		912	912		912	3				N	-0-					-0-		
11	0	884	-0-		884	1796		884	3				N	-0-					-0-		
SOUTH KENNEDY											WELL #: 1										
RRCID -> 196750											COMPL. DATE 08/01/2003										
TOTAL DEPTH 4300											PERF. 3960 - 3964										
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3				N	-0-					-0-		
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3				N	-0-					-0-		
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3				N	-0-					-0-		
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3				N	-0-					-0-		
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3				N	-0-					-0-		
11	0	118	-0-		118	118		118	3				N	-0-					-0-		
BILL ECHOLS -C-											WELL #: 8										
RRCID -> 227516											COMPL. DATE 06/01/2007										
TOTAL DEPTH 4350											PERF. 3868 - 3880										
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	81	3				N	-0-					-0-		
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3				N	-0-					-0-		
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3				N	-0-					-0-		
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3				N	-0-					-0-		
10	0	161	-0-		161	161		161	3				N	-0-					-0-		
11	0	33	-0-		33	194		33	3				N	-0-					-0-		
BREITENBACH											WELL #: 2										
RRCID -> 259708											COMPL. DATE 01/31/2011										
TOTAL DEPTH 4458											PERF. 3903 - 3938										
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	3	24	9	N	22						92		
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	3	9	9	N	8						100		
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	3	6	9	N	5						105		
09	1680 N	1549	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	1540	3	9	9	N	8	100	1				13		
10	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	-0-	-0-	1491	3	13	9	N	12						25		
11	0	1228	-0-		1228	1228		1222	3	6	9	N	5						30		
KORNYE-TILLMAN COMPANY											475741										
WEST, C. K. -C-											WELL #: 1										
RRCID -> 017644											COMPL. DATE 10/09/1955										
TOTAL DEPTH 4082											PERF. 3882 - 3900										
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-						-0-		
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-						-0-		
08	DLQ G-10	4	-0-		4	4		4	2			Y	-0-						-0-		
09	DLQ G-10	50	-0-		50	54		50	2			Y	-0-						-0-		
10	0	6	-0-		6	60		6	2			Y	-0-						-0-		
11	0	6	-0-		6	66		6	2			Y	-0-						-0-		
WEST, C. K. -C-											WELL #: 2										
RRCID -> 017645											COMPL. DATE 06/06/1956										
TOTAL DEPTH 4006											PERF. 3884 - 3904										
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-						-0-		
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-						-0-		
08	DLQ G-10	6	-0-		6	6		6	2			Y	-0-						-0-		
09	DLQ G-10	8	-0-		8	14		8	2			Y	-0-						-0-		
10	0	9	-0-		9	23		9	2			Y	-0-						-0-		
11	0	7	-0-		7	30		7	2			Y	-0-						-0-		

ED AND PATSY (MORRIS SD.)			27467 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
KING OIL & RESOURCES CO			463722						
GRAVES "21-A"			WELL #: 14	RRCID -> 136940	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 2666	- 2670
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)			27577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC			730462						
GUY RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 218149	COMPL. DATE 06/14/2006	TOTAL DEPTH	3603	PERF. 3435	- 3447
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

GUY RANCH			WELL #: 8	RRCID -> 221322	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3434	- 3442
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	Y	-0-	-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2	Y	-0-	-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2	Y	-0-	-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2	Y	-0-	-0-
10	0	189	-0-	189	-0-	189 2	Y	-0-	-0-
11	0	183	-0-	183	-0-	372 183 2	Y	-0-	-0-

GUY RANCH			WELL #: 9	RRCID -> 224902	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF. 3432	- 3437
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	Y	-0-	-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2	Y	-0-	-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2	Y	-0-	-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183 2	Y	-0-	-0-
10	0	189	-0-	189	-0-	189 2	Y	-0-	-0-
11	0	183	-0-	183	-0-	372 183 2	Y	-0-	-0-

GUY RANCH			WELL #: 12	RRCID -> 225248	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH	3988	PERF. 3412	- 3419
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

GUY RANCH			WELL #: 13	RRCID -> 226476	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3382	- 3389
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.//		27577	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD									
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462															
GUY RANCH		WELL #:		14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH	3910	PERF. 3410	-	3420					
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GUY RANCH		WELL #:		15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3420	-	3426					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
GUY RANCH		WELL #:		16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3409	-	3419					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
EL CHICO (STRAWN)				27940	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER									
MOSAIC OIL LLC				589978															
LEONARD		WELL #:		1		RRCID -> 092116		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 2476	-	2487					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ELIASVILLE, SE. (CONGL.)				28354	300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS									
PERRY OPERATING INC.				656847															
WASHBURN, J. P.		WELL #:		1		RRCID -> 067599		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH	4167	PERF. 3964	-	3970					
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SKY RESOURCES, INC.				786408															
YOUNG, FANNIE		WELL #:		8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3936	-	3942					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	

ELLEN D (CONGL)		28429 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
H. D. INVESTMENTS		340219								
BLACK "2060"		WELL #: 1	RRCID -> 096737		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 4011 - 4023	
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
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-	-0-
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2		N	-0-	-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330 2		N	-0-	-0-
10	0	450	-0-	450	450	450 2		N	-0-	-0-
11	0	387	-0-	387	837	387 2		N	-0-	-0-
ELLEN-VGO (ELLENBURGER)		28435 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.		648640								
DWORSKY "A"		WELL #: 1	RRCID -> 208599		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5082		PERF. 4938 - 4946	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005										
ELMDALE, S. (CADD0)		28630 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
TRISTAR OIL & GAS		871133								
ESTES, N. A.		WELL #: 1	RRCID -> 043692		COMPL. DATE 11/01/1964		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 3419 - 3422	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	108
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	108
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	108
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	108
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EMILY (ELLENBURGER)		28880 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
D. J. & T. ENERGY		196227								
SEALY SMITH "B"		WELL #: 2	RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044		PERF. 4018 - 4044	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
BLACK BANDANA LLC				072506								
WATSON, H. D.				WELL #:	1	RRCID -> 017666	COMPL. DATE	04/17/1959	TOTAL DEPTH	4558	PERF. N/A	
06	525 S	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3	N	-0-		22
07	598 S	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3	N	-0-		22
08	700 S	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3	N	-0-		22
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0	703	-0-	703	B	703	703	3	N	-0-		22
10	0	646	-0-	646	B	1349	646	3	N	-0-		22
11	0	680	-0-	680	B	2029	674	3	6 9 N	5		27
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284								
RITCHIE -A-				WELL #:	2	RRCID -> 043471	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4272	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
MONTY WATSON CONE				WELL #:	19	RRCID -> 042808	COMPL. DATE	07/10/1967	TOTAL DEPTH	3971	PERF. 3598	- 3612
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	31			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	31								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	31			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31			N	-0-		-0-
TRI STATE LEASING CORP.				WELL #:	1B	RRCID -> 045215	COMPL. DATE	11/09/1968	TOTAL DEPTH	3927	PERF. 3630	- 3642
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

EMORY (BIG SALINE)			//CONT.//		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
SAGE OIL AND GAS, LLC			//CONT.//		743222											
MONTE WATSON CONE			WELL #:		110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
MONTY WATSON CONE			WELL #:		A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3557 - 3609			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
TRI-STATE LEASING CORP			WELL #:		115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
MONTE WATSON CONE			WELL #:		310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 2472 - 2495			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

EMORY (BIG SALINE)				//CONT.//		28947 250	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO							
SAGE OIL AND GAS, LLC				//CONT.//		743222														
TRI-STATE LEASING CORP				WELL #:		215	RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH		4025	PERF. 2480	-	2488				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
MONTE WATSON CONE				WELL #:		108	RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH		3960	PERF. 3724	-	3736				
06	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
BLACK BANDANA LLC						072506														
MANSELL				WELL #:		1	RRCID -> 235691		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH		4703	PERF. 3680	-	3696				
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					46	
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					46	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					46	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					46	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					46	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					46	
DELTA OIL & GAS LTD.						213703														
BELDING				WELL #:		1	RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH		4780	PERF. 4034	-	4045				
06	2220 X	1990	-0-		-230	-0-		1990	3			N	-0-						47	
07	2294 X	2111	-0-		-183	-0-		2111	3			N	-0-						47	
08	2170 X	2149	-0-		-21	-0-		2149	3			N	-0-						47	
09	2139 X	2139	-0-		-0-	-0-		2070	3	69	9	N	63						110	
10	0	2125	-0-		2125	2125		2122	3	3	9	N	3						113	
11	0	2200	-0-		2200	4325		2198	3	2	9	N	2						115	
PITCOCK, INC.						665870														
GREEN, F.				WELL #:		10	RRCID -> 224281		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH		4577	PERF. 4144	-	4149				
06	120 N	91	-0-		-29	-0-		91	2			N	-0-						10	
07	124 N	107	-0-		-17	-0-		107	2			N	-0-						10	
08	124 N	98	-0-		-26	-0-		98	2			N	-0-						10	
09	96 N	96	-0-		-0-	-0-		96	2			N	-0-						10	
10	102 N	102	-0-		-0-	-0-		102	2			N	-0-						10	
11	0	92	-0-		92	92		92	2			N	-0-						10	

EMORY (BIG SALINE 4116)			//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
SAGE OIL AND GAS, LLC					743222															
CONE "9"					WELL #:	901	RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH	4749	PERF. 3945	-	4007					
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	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					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
EMORY (LAKE)					28947 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC					427406															
CUMMING-REAGAN "11"					WELL #:	4C	RRCID -> 173129		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3636	-	3643					
06	30	N	27	-0-	-3	-0-		27	3			N	-0-						-0-	
07	31	N	25	-0-	-6	-0-		25	3			N	-0-						-0-	
08	31	N	16	-0-	-15	-0-		16	3			N	-0-						-0-	
09	0		19	-0-	19	19		19	3			N	-0-						-0-	
10	43	N	24	-0-	-19	-0-		24	3			N	-0-						-0-	
11	0		19	-0-	19	19		19	3			N	-0-						-0-	
SAGE OIL AND GAS, LLC					743222															
BIRDWELL, EMORY					WELL #:	1	RRCID -> 079689		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH	4033	PERF. 3933	-	3941					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
BIRDWELL, EMORY					WELL #:	2	RRCID -> 098121		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3906	-	3916					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-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					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23	

ERATH COUNTY REGULAR													CNTY: ERATH	
CLAPP, BUDDY														
CREECH														
29231 001 ASSOCIATED 49B														
155204														
WELL #: 1 RRCID -> 117096 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4377 - 4539														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC														
MAULDIN, C. W. GAS UNIT														
190494														
WELL #: 3 RRCID -> 221695 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 2195														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACKWELL, A. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 224813 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844														
06	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	39	31	3			N	-0-			-0-
GREENHAW, MORRIS R.														
CHISOM, W. A.														
331530														
WELL #: 1 RRCID -> 188096 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT														
WELL #: E 12 RRCID -> 227476 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720														
06	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
07	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
10	0	69	-0-	69	69	69	3			N	-0-			-0-
11	0	60	-0-	60	129	60	3			N	-0-			-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT														
WELL #: E 11 RRCID -> 227484 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686														
06	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
07	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
09	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
*10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
11	0	60	-0-	60	60	60	3			N	-0-			-0-

ERATH COUNTY REGULAR GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT										//CONT.// 29231 001 331530 WELL #: E 18		ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH				
										RRCID -> 227485		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 3677		PERF. 3546 - 3566				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	3			N	-0-					-0-		
07	49 R	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	3			N	-0-					-0-		
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	-0-		54	3			N	-0-					-0-		
09	0	54	-0-	54	-0-	54		54	3			N	-0-					-0-		
10	0	59	-0-	59	-0-	113		59	3			N	-0-					-0-		
*11	164 R	51	-0-	-113	-0-	-0-		51	3			N	-0-					-0-		
HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: E 10		RRCID -> 228022		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3668 - 3697		
06	79 R	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	3			N	-0-					-0-		
07	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-		78	3			N	-0-					-0-		
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	-0-		87	3			N	-0-					-0-		
09	90 #	88	-0-	-2	-0-	-0-		88	3			N	-0-					-0-		
10	0	96	-0-	96	-0-	96		96	3			N	-0-					-0-		
11	0	83	-0-	83	-0-	179		83	3			N	-0-					-0-		
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) GREAT SOUTHERN TERRELL, VANCE										29231 500 328756 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH				
										RRCID -> 148386		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 4618		PERF. 4166 - 4256				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
GREENHAW, MORRIS R. CLAYTON, W. C.										331530 WELL #: 1		RRCID -> 031278		COMPL. DATE 08/11/1948		TOTAL DEPTH 3021		PERF. 3009 - 3021		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	114233						N	-0-					-0-		
J-TEC PRODUCTION, LLC CUMMING CALABRIA										427406 WELL #: 1		RRCID -> 052374		COMPL. DATE 05/10/1971		TOTAL DEPTH 1720		PERF. N/A		
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-		94	3			N	-0-					-0-		
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-					-0-		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	3			N	-0-					-0-		
09	0	43	-0-	43	-0-	43		43	3			N	-0-					-0-		
10	43 N	-0-	-0-	-43	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
MCCLURE, JAMES										WELL #: 1		RRCID -> 094429		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1792		PERF. 1587 - 1629		
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-		16	3			N	-0-					-0-		
07	14 N	11	-0-	-3	-0-	-0-		11	3			N	-0-					-0-		
08	15 N	10	-0-	-5	-0-	-0-		10	3			N	-0-					-0-		
09	0	7	-0-	7	-0-	7		7	3			N	-0-					-0-		
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) // CONT. // 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH														
J-TEC PRODUCTION, LLC // CONT. // 427406														
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819														
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ERNEST REICH 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND														
CHAMBERS, R. H. LLC 143549														
BACON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106														
06	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
07	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
08	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
10	0	374	-0-	374 B	374	374	2			N	-0-			-0-
11	0	354	-0-	354 B	728	354	2			N	-0-			-0-
SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A														
06	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-			79
07	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			79
08	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-			79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-			79
10	0	435	-0-	435 B	435	435	2			N	-0-			79
11	0	435	-0-	435 B	870	435	2			N	-0-			79
3 S PRODUCTION, INC. 953796														
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A														
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	208	-0-	208 B	208	208	3			N	-0-			-0-
10	0	246	-0-	246 B	454	246	3			N	-0-			-0-
11	0	212	-0-	212 B	666	212	3			N	-0-			-0-
REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A														
06	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
08	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	255	-0-	255 B	255	255	3			N	-0-			-0-
10	0	302	-0-	302 B	557	302	3			N	-0-			-0-
11	0	260	-0-	260 B	817	260	3			N	-0-			-0-
REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186														
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-			33
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	306	3	4	9	N	4			37
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	369	3	10	9	N	9			46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	316	-0-	316 B	316	312	3	4	9	N	4			50
10	0	371	-0-	371 B	687	369	3	2	9	N	2			52
11	0	327	-0-	327 B	1014	319	3	8	9	N	7			59

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND							
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796												
DENT, DONNIE D.		WELL #:		1	RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3201 - 3228					
M	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
06	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	270	3	10	9	N	9					60
07	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	260	3	10	9	N	9					69
08	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	314	3	2	9	N	2					71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	265	-0-	265 B	265	265	3			N	-0-					71
10	0	314	-0-	314 B	579	314	3			N	-0-					71
11	0	273	-0-	273 B	852	271	3	2	9	N	2					73
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					
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					39
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					39
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					39
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					39
10	0	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					39
11	0	19	-0-	19	32	19	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615												
STAPP, D.C.		WELL #:		1	RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3324 - 3356					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUREKA (CONGLOMERATE)										29620 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX										659782							
COMPTON -34-										WELL #:	1	RRCID -> 069184	COMPL. DATE 05/16/1976	TOTAL DEPTH	3990	PERF. N/A	
M	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		
06		1260 N	656	-0-	-604	-0-	656	2		N	-0-				-0-		
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-				-0-		
08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-				-0-		
09		0	1172	-0-	1172	1172	1172	2		N	-0-				-0-		
10		0	1223	-0-	1223	2395	1223	2		N	-0-				-0-		
11		0	1210	-0-	1210	3605	1210	2		N	-0-				-0-		

COMPTON, RUBY "A"										WELL #:	1	RRCID -> 087075	COMPL. DATE 08/13/1973	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3878 -	3890
06		1260 N	656	-0-	-604	-0-	656	2		N	-0-				-0-		
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-				-0-		
08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-				-0-		
09		0	1172	-0-	1172	1172	1172	2		N	-0-				-0-		
10		0	1223	-0-	1223	2395	1223	2		N	-0-				-0-		
11		0	1210	-0-	1210	3605	1210	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
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-				-0-		
07		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-				-0-		
08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-				-0-		
09		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-				-0-		
10		0	1188	-0-	1188	1188	1188	2		N	-0-				-0-		
11		0	1102	-0-	1102	2290	1102	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
06		4650	3800	-0-	-850	14237	3800	3		N	-0-				-0-		
07		4805	4116	-0-	-689	13548	4116	3		N	-0-				-0-		
08		4805	3601	-0-	-1204	12344	3601	3		N	-0-				-0-		
09		0	3488	-0-	3488	15832	3488	3		N	-0-				-0-		
10		0	3507	-0-	3507	19339	3507	3		N	-0-				-0-		
11		0	2909	-0-	2909	22248	2909	3		N	-0-				-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
06		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-				-0-		
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-				-0-		
08		0	1742	-0-	1742	1742	1742	3		N	-0-				-0-		
09		0	2081	-0-	2081	3823	2081	3		N	-0-				-0-		
10		0	2127	-0-	2127	5950	2127	3		N	-0-				-0-		
11		0	2200	-0-	2200	8150	2200	3		N	-0-				-0-		

WYLIE, FRED JR.										WELL #:	1	RRCID -> 131843	COMPL. DATE 08/03/1989	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3908 -	3911
06		450 N	407	-0-	-43	-0-	407	3		N	-0-				-0-		
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-				-0-		
08		0	2613	-0-	2613	2613	2613	3		N	-0-				-0-		
09		0	2621	-0-	2621	5234	2621	3		N	-0-				-0-		
10		0	2695	-0-	2695	7929	2695	3		N	-0-				-0-		
11		0	1365	-0-	1365	9294	1365	3		N	-0-				-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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57					
BETTY										WELL #:	1	RRCID -> 285653	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH	3803	PERF. 3044 - 3050			
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-					
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-					
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-					
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-					
10	0		67	-0-	-0-	67	67	2		N	-0-			-0-					
11	0		17	-0-	-0-	17	84	17	2	N	-0-			-0-					
KING ENERGY RESOURCES										465526									
BLACKWELL										WELL #:	1	RRCID -> 103336	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3314 - 3340			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
BLACKWELL "B"										WELL #:	3	RRCID -> 109102	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3307 - 3318			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26					
TK OPERATING										860912									
JAMESON										WELL #:	1	RRCID -> 101674	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3262 - 3290			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23					
11	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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23					

FINCHER (STRAWN) PARKS, RHONE INC. SIKES				30882 300 641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS				
WELL #:				2		RRCID -> 144043		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH		2310 PERF. 1880 - 1892				
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	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FINLEY (CONGL.) WEST INLAND ENERGY, INC. FANOUS				30944 300 910215		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CALLAHAN				
WELL #:				1		RRCID -> 261146		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH		3950 PERF. 3684 - 3690				
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
10	0	11	-0-	11	11	-0-	11	2			N	-0-				-0-
11	0	11	-0-	11	22	-0-	11	2			N	-0-				-0-
FINLEY 16				WELL #:		1016		RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH		4010 PERF. 3712 - 3717		
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FISK (JENNINGS) REACH OIL SPARKS, A. C. -A-				31047 333 695802		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLEMAN				
WELL #:				1		RRCID -> 017680		COMPL. DATE 02/27/1959		TOTAL DEPTH		2433 PERF. 2381 - 2419				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SPARKS, A. C.				WELL #:		1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH		2689 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FLAMING ARROW (ATOKA C) SAGE NATURAL RESOURCES LLC ALLEN-FORD "A"				31215 100 743223		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
WELL #:				3		RRCID -> 148439		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH		4093 PERF. 3612 - 3618				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2022 - WELL PLUGGED 8/8/2022																

FLOODPLAIN (STRAWN)										31494 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
MINTON OIL & GAS PROPERTIES										570140									
LEMLEY-GILMORE-A										WELL #:	1	RRCID ->	117255	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	4361	PERF. 3140 - 3148	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)										31522 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BUSTAMANTE RESOURCES LLC										112682									
GLENN LEECH ET AL										WELL #:	6	RRCID ->	089104	COMPL. DATE	11/27/1973	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2992 - 2997	
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2				36
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				37
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2				39
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2				41
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2				43
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2				45
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)										32214 530	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC										190494									
JUSTICE ET AL										WELL #:	1	RRCID ->	162022	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4948 - 5050	
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3						N	-0-				-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3						N	-0-				-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	44	3			1	9		N	1	1	8		-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3						N	-0-				-0-
10	0		39	-0-	39	-0-	39	3						N	-0-				-0-
11	0		46	-0-	46	-0-	85	3						N	-0-				-0-
COWLEY										WELL #:	1	RRCID ->	164472	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	5118	PERF. 4954 - 5049	
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3						N	-0-				-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3						N	-0-				-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3						Y	-0-				-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	3			1	9		Y	1	1	8		-0-
10	0		291	-0-	291	-0-	291	3						Y	-0-				-0-
11	0		185	-0-	185	-0-	476	3						Y	-0-				-0-
MURRAY, L. D.										WELL #:	2	RRCID ->	166067	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	5130	PERF. 4974 - 5076	
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3						N	-0-				-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3						N	-0-				-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3						N	-0-				-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3						N	-0-				-0-
10	0		115	-0-	115	-0-	115	3						N	-0-				-0-
11	0		59	-0-	59	-0-	174	3						N	-0-				-0-
FORUM (BEND CONGL.)										32286 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.										237926									
HOPKINS										WELL #:	1	RRCID ->	107836	COMPL. DATE	10/24/1983	TOTAL DEPTH	4390	PERF. 3600 - 3605	
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2						N	-0-				18
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2						N	-0-				18
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2						N	-0-				18
09	0		1193	-0-	1193	-0-	1193	2						N	-0-				18
10	0		1134	-0-	1134	-0-	2327	2						N	-0-				18
11	0		937	-0-	937	-0-	3264	2						N	-0-				18

FOSTER (MARBLE FALLS)													32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.													088563		WELL #: 1		RRCID -> 095589		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3290 - 3310	
BROWN ESTATE																								
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	
06		270 #	175	-0-	-95	-0-		175	2					N		-0-						8		
07		279 #	181	-0-	-98	-0-		181	2					N		-0-						8		
08		279 #	219	-0-	-60	-0-		219	2					N		-0-						8		
09		210 #	118	-0-	-92	-0-		118	2					N		-0-						8		
10		0	227	-0-	227	-0-		227	2					N		-0-						8		
11		0	251	-0-	251	-0-		478	2					N		-0-						8		
RICHTER, C.W.													WELL #: 2		RRCID -> 131713		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3226 - 3250			
06		30 #	12	-0-	-18	-0-		12	2					Y		-0-						3		
07		31 #	14	-0-	-17	-0-		14	2					Y		-0-						3		
08		31 #	10	-0-	-21	-0-		10	2					Y		-0-						3		
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-								Y		-0-						3		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						3		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-						3		
LONG, TONY "A"													WELL #: 2		RRCID -> 162802		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2635 - 3102			
06		30 #	27	-0-	-3	-0-		27	2					N		-0-						-0-		
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-								N		-0-						-0-		
08		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	2					N		-0-						-0-		
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-								N		-0-						-0-		
10		0	5	-0-	5	-0-	5	5	2					N		-0-						-0-		
11		0	4	-0-	4	-0-	9	4	2					N		-0-						-0-		
LONG, TONY "A-1"													WELL #: 1		RRCID -> 267479		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 2634 - 3240			
06		30 #	28	-0-	-2	-0-		28	2					N		-0-						19		
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-								N		-0-						19		
08		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	2					N		-0-						19		
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-								N		-0-						19		
10		0	6	-0-	6	-0-	6	6	2					N		-0-						19		
11		0	5	-0-	5	-0-	11	5	2					N		-0-						19		
EDDIE'S ROYALTIES, INC.													241728		WELL #: 1		RRCID -> 071343		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH 3450		PERF. N/A	
CHAMBER A																								
06		420 #	364	-0-	-56	-0-		364	2					N		-0-						42		
07		372 #	370	-0-	-2	-0-		370	2					N		-0-						42		
08		384 R	384	-0-	-0-	-0-		384	2					N		-0-						42		
09		0	364	-0-	364	-0-		364	2					N		-0-						42		
10		0	380	-0-	380	-0-		744	2					N		-0-						42		
11		0	368	-0-	368	-0-		1112	2					N		-0-						-0-		
SCHULTZ "A"													WELL #: 1		RRCID -> 202397		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2907 - 2940			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-		
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						-0-		
*10		14B2 EXT	56	-0-	56	-0-		56	2					N		-0-						-0-		
*11		14B2 EXT	61	-0-	61	-0-		117	2					N		-0-						-0-		

FOSTER (MARBLE FALLS)			//CONT.//			32300 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND			
EDDIE'S ROYALTIES, INC.			//CONT.//			241728										
CRISWELL			WELL #:			1	RRCID -> 217101			COMPL. DATE 12/01/1978			TOTAL DEPTH	3366	PERF. 1967 - 1992	
M	ALLOW 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		
06	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			7		
07	93 #	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-			7		
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			7		
09	0	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-			7		
10	0	61	-0-	61	104	61	2			N	-0-			7		
*11	199 R	95	-0-	-104	-0-	95	2			N	-0-	7 7		-0-		

SHULTS "B"			WELL #:			1	RRCID -> 217399			COMPL. DATE 10/30/1978			TOTAL DEPTH	3398	PERF. 1956 - 3002	
06	270 #	122	-0-	-148	-0-	122	2			N	-0-			9		
07	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-			9		
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			9		
09	0	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-			9		
10	0	246	-0-	246	361	246	2			N	-0-			9		
11	0	200	-0-	200	561	200	2			N	-0-	9 7		-0-		

SHULTS "B"			WELL #:			2	RRCID -> 217405			COMPL. DATE 08/26/1979			TOTAL DEPTH	3413	PERF. 1968 - 3001	
06	270 #	122	-0-	-148	-0-	122	2			N	-0-			8		
07	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-			8		
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			8		
09	0	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-			8		
10	0	246	-0-	246	361	246	2			N	-0-			8		
*11	561 R	200	-0-	-361	-0-	200	2			N	-0-	8 7		-0-		

RUTHERFORD, C. C.			738136													
RUTHERFORD, C. C.			WELL #:			1	RRCID -> 110267			COMPL. DATE 03/12/1977			TOTAL DEPTH	3030	PERF. 1950 - 1960	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	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. 1980 - 1990	
06	150 #	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-			-0-		
07	155 #	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-			-0-		
08	155 #	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-			-0-		
09	0	93	-0-	93	93	93	3			N	-0-			-0-		
10	0	104	-0-	104	197	104	3			N	-0-			-0-		
11	0	92	-0-	92	289	92	3			N	-0-			-0-		

TUCKER			WELL #:			3	RRCID -> 119213			COMPL. DATE 02/05/1976			TOTAL DEPTH	3545	PERF. 3035 - 3052	
06	150 #	76	-0-	-74	-0-	76	3			Y	-0-			21		
07	155 #	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-			21		
08	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	3			Y	-0-			21		
09	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-			21		
10	0	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-			21		
11	0	97	-0-	97	190	97	3			Y	-0-			21		

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
STROEBEL, C. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 282254 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2935 - 2950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
07	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
09	0	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-			-0-
10	0	14	-0-	14	27	14	3			N	-0-			-0-
11	0	14	-0-	14	41	14	3			N	-0-			-0-
STROEBEL, C.G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 282633 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963														
06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
07	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
09	0	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-			-0-
10	0	14	-0-	14	27	14	3			N	-0-			-0-
11	0	14	-0-	14	41	14	3			N	-0-			-0-
3 S PRODUCTION, INC. 953796														
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965														
06	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
07	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
08	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
09	0	565	-0-	565	565	565	3			N	-0-			-0-
10	0	613	-0-	613	1178	613	3			N	-0-			-0-
11	0	475	-0-	475	1653	475	3			N	-0-			-0-
B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956														
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
07	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
08	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
09	0	398	-0-	398	398	398	3			N	-0-			-0-
10	0	431	-0-	431	829	431	3			N	-0-			-0-
11	0	334	-0-	334	1163	334	3			N	-0-			-0-
ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944														
06	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
07	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
08	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
09	0	429	-0-	429	429	429	3			N	-0-			-0-
10	0	466	-0-	466	895	466	3			N	-0-			-0-
11	0	360	-0-	360	1255	360	3			N	-0-			-0-
SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952														
06	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
07	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
08	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
09	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
10	0	477	-0-	477	477	477	3			N	-0-			-0-
11	0	369	-0-	369	846	369	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	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 CODE	BALANCE
06		60 #	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-		-0-
07		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-		-0-
08		62 #	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		-0-
09		0	52	-0-	52	52	52 3		N	-0-		-0-
10		0	57	-0-	57	109	57 3		N	-0-		-0-
11		0	44	-0-	44	153	44 3		N	-0-		-0-
FORD, ROBERT H.		WELL #:		4	RRCID -> 245719		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956			
06		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
07		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
08		217 #	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-		-0-
09		0	209	-0-	209	209	209 3		N	-0-		-0-
10		0	227	-0-	227	436	227 3		N	-0-		-0-
11		0	176	-0-	176	612	176 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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)				32348 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
KENDIG, H. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 140682		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589			
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		19
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		19
08		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		19
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		19
*10		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-		19
*11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	3 1	747 2	N	-0-		19
FRAGER (CONGLOMERATE)				32456 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000								
WELLS		WELL #:		1	RRCID -> 218243		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FRANCIS K. (GARDNER)				32520 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
XX RANCH		WELL #:		1034	RRCID -> 191149		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FRANCIS K. (GARDNER)		//CONT.//		32520 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834						
XX RANCH		WELL #:		3034	RRCID -> 201381		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

XX RANCH		WELL #:		101	RRCID -> 202403		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FRANK DOSS (DUFFER)				32575 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
AMEN OIL LLC				016944						
JONES, DELTON		WELL #:		1	RRCID -> 097433		COMPL. DATE 11/28/1981		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EX-CEL RESOURCES, LLC				256790						
ELLIS-FARMER "D"		WELL #:		1	RRCID -> 104126		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008	
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-	-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-	-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-	-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-	-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-	-0-
11	0	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-	-0-

FRANKELL (STRAWN)				32639 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
BALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 075001		COMPL. DATE 07/17/1977		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CC OIL & GAS				140617						
RAGLIN		WELL #:		1	RRCID -> 072986		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	277 3	2 9	N	2	374
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287 3	1 9	N	1	375
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294 3	1 9	N	1	376
09	0	272	-0-	-0-	-0-	272 3	1 9	N	1	377
10	543 N	271	-0-	-0-	-0-	270 3	1 9	N	1	378
11	270 N	263	-0-	-0-	-0-	262 3	1 9	N	1	379

FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS										
SQUYRES OIL CO., INC.				810818																
GOSWICK, J. H.		WELL #:		1		RRCID -> 017685		COMPL. DATE 09/11/1919		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2118 - 2132								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
FRANKEL, S. (STRAWN)				32640 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS										
BURTON SERVICES, INC.				112251																
JONES, VINSTON		WELL #:		1		RRCID -> 080237		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH		2197 PERF. 2000 - 2008								
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
FRASIER (DUFFER)				32766 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS										
H. D. INVESTMENTS				340219																
LANGFORD		WELL #:		1		RRCID -> 150899		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH		3980 PERF. 3891 - 3898								
06	420 N	365	-0-		-55	-0-	365 2						N	-0-					-0-	
07	465 N	360	-0-		-105	-0-	360 2						N	-0-					-0-	
08	346 N	346	-0-		-0-	-0-	346 2						N	-0-					-0-	
09	360 N	330	-0-		-30	-0-	330 2						N	-0-					-0-	
10	0	447	-0-		447	-0-	447 2						N	-0-					-0-	
11	0	405	-0-		405	-0-	852 2						N	-0-					-0-	
FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)				32766 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS										
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563																
FRASIER		WELL #:		1		RRCID -> 113415		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH		3856 PERF. 3704 - 3724								
06	1 N	1	-0-		-0-	-0-	1 2						N	-0-					-0-	
07	1 N	1	-0-		-0-	-0-	1 2						N	-0-					-0-	
08	1 N	1	-0-		-0-	-0-	1 2						N	-0-					-0-	
09	1 N	1	-0-		-0-	-0-	1 2						N	-0-					-0-	
10	0	1	-0-		1	-0-	1 2						N	-0-					-0-	
11	0	1	-0-		1	-0-	2 2						N	-0-					-0-	
PETEX				659782																
LANGFORD		WELL #:		1		RRCID -> 120120		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH		3998 PERF. 3716 - 3726								
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RILEY				WELL #:		1		RRCID -> 125375		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH		4040 PERF. 3754 - 3764						
06	558 N	558	-0-		-0-	-0-	558 2						N	-0-					31	
07	541 N	541	-0-		-0-	-0-	541 2						N	-0-					31	
08	530 N	530	-0-		-0-	-0-	530 2						N	-0-					31	
09	0	479	-0-		479	-0-	479 2						N	-0-					31	
10	0	502	-0-		502	-0-	981 2						N	-0-					31	
11	0	472	-0-		472	-0-	1453 2						N	-0-					31	

FRED (CISCO) RICHARDS, TOT OIL CO. RICHARDS, DEBBIE				32806 500 707430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: THROCKMORTON					
WELL #:				1	RRCID -> 104116		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH		2000	PERF. 1487 - 1492					
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRENCH (4150) BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. HINKSON LAURA E.				32990 700 105675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
WELL #:				4	RRCID -> 068649		COMPL. DATE 07/20/1976		TOTAL DEPTH		4552	PERF. 4140 - 4160					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					42
HINKSON, LAURA E.				WELL #:		7D	RRCID -> 110176		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH		4230	PERF. 4130 - 4135			
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
G.L.P. (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION KNIGHT				33457 250 022922		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
WELL #:				1	RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH		4108	PERF. 4024 - 4030					
06	210 N	192	-0-	-18		-0-	192	2			N	-0-					72
07	217 N	165	-0-	-52		-0-	165	2			N	-0-					72
08	217 N	179	-0-	-38		-0-	179	2			N	-0-					72
09	180 N	175	-0-	-5		-0-	175	2			N	-0-					72
10	0	186	-0-	186		186	186	2			N	-0-					72
11	0	181	-0-	181		367	181	2			N	-0-					72
GAILEY (CADD0) BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT				33707 404 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
WELL #:				4	RRCID -> 087230		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH		3800	PERF. 2326 - 2355					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/12/2022		- WELL PLUGGED 10/12/22											

GAILY (CONGL.)													33708 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C.													088563			
GAILEY, N.C. ET AL UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 260692	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 3621 PERF. 3075 - 3085
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2022 - WELL PLUGGED 10/11/22																
GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)													33708 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C.													088563			
GAILEY, N. C. ET AL UNIT													WELL #: 3	RRCID -> 052618	COMPL. DATE 01/08/1969	TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3029 - 3036
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2022 - WELL PLUGGED 10/6/2022																
GAILEY, N.C.													WELL #: 5	RRCID -> 128603	COMPL. DATE 09/14/1988	TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3054 - 3060
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2022 - WELL PLUGGED 9/30/2022																
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.													817555			
DELAND, O. H.													WELL #: 20	RRCID -> 088829	COMPL. DATE 12/17/1979	TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	15	1	471	3	N	-0-				-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	467	3	N	-0-				-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	14	1	451	3	N	-0-				-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	14	1	479	3	N	-0-				-0-
10	0		491	-0-	-0-	491	13	1	478	3	N	-0-				-0-
11	0		431	-0-	-0-	431	12	1	419	3	N	-0-				-0-
PEASE, H.													WELL #: 1	RRCID -> 152316	COMPL. DATE 12/29/1994	TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	17	1	541	3	N	-0-				-0-
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	17	1	550	3	N	-0-				-0-
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	17	1	554	3	N	-0-				-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	16	1	533	3	N	-0-				-0-
10	0		584	-0-	584	-0-	16	1	568	3	N	-0-				-0-
11	0		531	-0-	531	1115	15	1	516	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
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-				-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-				-0-
08	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	3			N	-0-				-0-
09	1050	N	413	-0-	-637	-0-	413	3			N	-0-				-0-
10	0		410	-0-	410	-0-	410	3			N	-0-				-0-
11	0		374	-0-	374	784	374	3			N	-0-				-0-

GARNER, N.W. (4400)		//CONT.//		34011 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
OXXN				630579											
DOW				WELL #:	2	RRCID -> 097371	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4390	-	4434			
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	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-	
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-	
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-	
*09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-	
*10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-	
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

GAYLE				34288 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834											
DIBRELL ESTATE				WELL #:	4A	RRCID -> 104453	COMPL. DATE 12/01/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3052	-	3060			
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-	
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-	
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-	
09	0	57	-0-	57	57	57	3			N	-0-			-0-	
10	0	72	-0-	72	129	72	3			N	-0-			-0-	
11	0	59	-0-	59	188	59	3			N	-0-			-0-	

NEFF, A. R. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 144029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3170	-	3180		
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			361	
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			361	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			361	
09	0	59	-0-	59	59	59	3			N	-0-			361	
10	0	75	-0-	75	134	75	3			N	-0-			361	
11	0	61	-0-	61	195	61	3			N	-0-			361	

NEFF, A. R. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 144030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3192	-	3202		
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			1	
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			1	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			1	
09	0	59	-0-	59	59	59	3			N	-0-			1	
10	0	75	-0-	75	134	75	3			N	-0-			1	
11	0	61	-0-	61	195	61	3			N	-0-			1	

NEFF, A. R. "B"				WELL #:	3	RRCID -> 144031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3186	-	3200		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

GAYLE SEVEN CROSS OPERATING, LLC NEFF, A. R. "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		34288 001 767834 4	ASSOCIATED RRCID -> 144032		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: COLEMAN TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3168 - 3194						
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
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					39
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					39
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					39
09	0		59	-0-		59	59	59	59	3			N	-0-					39
10	0		75	-0-		75	134	134	75	3			N	-0-					39
11	0		61	-0-		61	195	195	61	3			N	-0-					39
DIBRELL ESTATE				WELL #:		3A	RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008				TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121						
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	0		50	-0-		50	50	50	50	3			N	-0-					-0-
10	0		63	-0-		63	113	113	63	3			N	-0-					-0-
11	0		51	-0-		51	164	164	51	3			N	-0-					-0-
GEM, NORTHEAST (CADD0) RJD ENERGY, LLC WALKER ESTATE				WELL #:		34368 250 714310 1 U	ASSOCIATED RRCID -> 110812		49B COMPL. DATE 01/11/1961				CNTY: SHACKELFORD TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3960 - 3970						
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1103	1103					Y	NO RPT					26
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1103	1103					Y	NO RPT					26
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1103	1103					Y	NO RPT					26
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1103	1103					Y	NO RPT					26
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1103	1103					Y	NO RPT					26
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1103	1103					Y	NO RPT					26
GEM, NORTHEAST (CADD0 LIME) KEATING ENERGY, INC. WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)				WELL #:		34368 500 453142 7	NON-ASSOCIATED RRCID -> 179292		ONE WELL COMPL. DATE 09/18/2000				CNTY: SHACKELFORD TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020						
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	320	2	1	9	Y		1						1
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y		1						2
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	318	2	1	9	Y		1		3	1			-0-
09	330	N	63	-0-	-267	-0-	62	2	1	9	Y		1						1
10	0		129	-0-	129	129	128	2	1	9	Y		1		2	1			-0-
11	300	N	131	-0-	-169	-0-	130	2	1	9	Y		1						1
GENTRY (CADD0) COOPER OIL & GAS, LLC GENTRY STATE UNIT				WELL #:		34424 333 175118 1	ASSOCIATED RRCID -> 287871		PRORATED COMPL. DATE 09/05/2019				CNTY: THROCKMORTON TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4230 - 4408						
06	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2642	2	85	9	N		77						146
07	2832	N	2832	-0-	-0- B	-0-	2758	2	74	9	N		67						213
08	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	2579	2	18	9	N		16		173	1			56
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	2710	2	80	9	N		73						129
10	0		3269	-0-	3269 B	3269	3171	2	98	9	N		89		146	1			72
11	0		2105	-0-	2105 B	5374	2049	2	56	9	N		51						123

GILMORE CREEK (BIG SALINE)										34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563						
STUART, J.N. "B"										WELL #: 30	RRCID -> 195778	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3378	- 3394
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	0	90	-0-	90	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2			N	-0-					-0-
STUART, J. N. "B"										WELL #: 29	RRCID -> 198973	COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3706	- 3740
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	0	90	-0-	90	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2			N	-0-					-0-
SWENSON										WELL #: 2	RRCID -> 207090	COMPL. DATE 04/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3288	- 3298
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	0	20	-0-	20	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	0	20	-0-	20	40	20	2			N	-0-					-0-
SWENSON										WELL #: 4	RRCID -> 207093	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH	3687	PERF. 3260	- 3266
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	0	21	-0-	21	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	0	20	-0-	20	41	20	2			N	-0-					-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										817555						
DYKES, WM. C. "A"										WELL #: 1	RRCID -> 122321	COMPL. DATE 09/04/1986	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3078	- 3288
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
10	0	46	-0-	46	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
11	0	43	-0-	43	89	4	1	39	3	N	-0-					-0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE)														CNTY: PALO PINTO	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
COURT, THOMAS															
WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DYKES, WM. C. "A"														WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)														CNTY: COLEMAN	
ARABIE, INC.															
VINCENT, FRED															
WELL #: 1 C RRCID -> 017727 COMPL. DATE 09/26/1962 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3102 - 3112															
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BPA OILFIELD SERVICES														WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034	
WHITTINGTON															
06	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				-0-
08	0	268	-0-	268	268	268	3			N	-0-				-0-
09	0	333	-0-	333	601	333	3			N	-0-				-0-
10	0	314	-0-	314	915	314	3			N	-0-				-0-
11	0	243	-0-	243	1158	243	3			N	-0-				-0-
GLEN COVE (JENNINGS)														CNTY: COLEMAN	
BPA OILFIELD SERVICES															
VINCENT, FRED															
WELL #: 1 T RRCID -> 017722 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256															
06	510 N	423	-0-	-87	-0-	423	3			N	-0-				-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-				-0-
08	0	476	-0-	476	476	476	3			N	-0-				-0-
09	0	453	-0-	453	929	453	3			N	-0-				-0-
10	0	494	-0-	494	1423	494	3			N	-0-				-0-
11	0	482	-0-	482	1905	482	3			N	-0-				-0-
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC														WELL #: 1 RRCID -> 143287 COMPL. DATE 07/23/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959	
EVANS, LOYD															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLEN COVE (JENNINGS) SOJOURNER DRILLING CORPORATION PAUL														CNTY: COLEMAN	
//CONT.// 35273 540 ASSOCIATED SALVAGE															
WELL #: 1 RRCID -> 191839 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GLEN COVE (SERRATT) OIL, GAS, ETC. LLC BERTRAND, O.C.														CNTY: COLEMAN	
WELL #: 2 RRCID -> 099135 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2081 - 2089															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS) BPA OILFIELD SERVICES WHITTINGTON "A"														CNTY: COLEMAN	
WELL #: 2 RRCID -> 097003 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3132 - 3140															
06	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-	
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-	
08	0	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-	
09	0	333	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-	
*10	816 N	314	-0-	-502	-0-	314	3			N	-0-			-0-	
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-	
GLEN COVE, S. (PALO PINTO) ARABIE, INC. WHITTINGTON "B"														CNTY: COLEMAN	
WELL #: 2 RRCID -> 101000 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2838 - 2848															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BPA OILFIELD SERVICES MAY, D. L.														CNTY: COLEMAN	
WELL #: 1 RRCID -> 087229 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2877 - 2986															
06	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-			-0-	
07	1333 #	732	-0-	-601	-0-	732	3			N	-0-			-0-	
08	0	274	-0-	274	-0-	274	3			N	-0-			-0-	
09	0	55	-0-	55	-0-	329	3			N	-0-			-0-	
10	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-	
STEVENS														CNTY: COLEMAN	
WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888															
06	390 #	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-			-0-	
07	0	415	-0-	415	-0-	415	3			N	-0-			-0-	
08	0	387	-0-	387	-0-	802	3			N	-0-			-0-	
09	0	417	-0-	417	-0-	1219	3			N	-0-			-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1219				N	NO RPT			-0-	
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-	949				N	NO RPT			-0-	

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: COLEMAN			
BPA OILFIELD SERVICES		//CONT.//		085371							
STEVENS		WELL #:		2	RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2876	- 2988
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
06	390 #		279	-0-	-111	-0-	279 3		N	-0-	-0-
07	0		415	-0-	415	415	415 3		N	-0-	-0-
08	0		387	-0-	387	802	387 3		N	-0-	-0-
09	0		418	-0-	418	1220	418 3		N	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1220			N	NO RPT	-0-
11	270 #	NO RPT	-0-	-0-	-270	950			N	NO RPT	-0-
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				190457							
HINDS, CARROLL		WELL #:		2	RRCID -> 218951		COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2937	- 2944
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
J.W.S.				427277							
MAY, H. M.		WELL #:			RRCID -> 084601		COMPL. DATE 05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2864	- 2910
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	55
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC				584556							
ALLEN		WELL #:		2	RRCID -> 106792		COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2841	- 2845
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	92
GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PARKER			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351							
BUSSEY		WELL #:		1	RRCID -> 187448		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 3642	- 4202
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

GLENDA SUE, S. (CONGL)		//CONT.//		35365 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655												
LEWELLING "A"		WELL #:		1		RRCID -> 099039		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3952 - 4009				
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
06	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	0	919	-0-	919 B	919	919	2			N	-0-					-0-
11	0	823	-0-	823 B	1742	823	2			N	-0-					-0-

FLOYD, J. W.		WELL #:		2		RRCID -> 109740		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 4506 - 4548				
06	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
08	1302 N	1171	-0-	-131 B	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
09	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
10	0	1441	-0-	1441 B	1441	1441	2			N	-0-					-0-
11	0	1179	-0-	1179 B	2620	1179	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				
06	1289 N	95	-0-	-1194	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	0	98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					-0-
10	168 N	70	-0-	-98	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	0	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-

TOLAND		WELL #:		2		RRCID -> 134890		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3909 - 3915				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

GONDAY (CONGL.)		35723 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177														
GARRETT		WELL #:		1		RRCID -> 118428		COMPL. DATE 08/04/1985		TOTAL DEPTH 4023		PERF. 3673 - 3678				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2022 - PLUGGED 03/29/2022																

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				
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					18
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					18
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					18
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					18
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					18
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					18

GORMAN (RANGER)		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BALL PRODUCING CO.		048164		WELL #:		1		RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383		PERF. 2905 - 2909	
OSBORNE "B"															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
06	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*08	22 R	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*09	18 R	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	0	22	-0-	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
LIPSON, ROY E.		502753		WELL #:		1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152		PERF. 2941 - 2945	
BATEMAN															
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
RED GAP OIL & GAS LLC		697026		WELL #:		1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147		PERF. 3051 - 3055	
JORDAN															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC		221580		WELL #:		1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2820 - 2830	
GILDER UNIT 1															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #:		4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2576 - 2624	
BURNS, J.C.															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12
GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138		WELL #:		2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453		PERF. 3043 - 3050	
SHOOK															
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				20

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)														CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.																	
REYNOLDS																	
//CONT.// 36037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
474070																	
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	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2				N	-0-			95
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-		23	2				N	-0-			95
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-		10	2				N	-0-			95
09	12 N	5	-0-	-7	-0-	-0-		5	2				N	-0-			95
10	0	6	-0-	-6	-0-	6		6	2				N	-0-			95
*11	14 N	8	-0-	-6	-0-	-0-		8	2				N	-0-			95
SWAN														WELL #: 1 RRCID -> 196501 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073			
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		17	2				N	-0-			104
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	2				N	-0-			104
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-		18	2				N	-0-			104
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-		7	2				N	-0-			104
10	0	11	-0-	11	-0-	11		11	2				N	-0-			104
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-		10	2				N	-0-			104
BROWN														WELL #: 1 RRCID -> 199577 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210			
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-		12	2				N	-0-			133
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-		16	2				N	-0-			133
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-		66	2				N	-0-			133
09	12 N	5	-0-	-7	-0-	-0-		5	2				N	-0-			133
10	0	32	-0-	32	-0-	32		32	2				N	-0-			133
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	-0-		7	2				N	-0-			133
GORMAN, NW. (MISS.)														CNTY: EASTLAND			
ARNOT OIL COMPANY, LLC																	
SHELL																	
36039 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL																	
033012																	
WELL #: 1 RRCID -> 158047 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2947 - 2955																	
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-		619	2	43	9	N	39	175	1		43
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-		605	2	48	9	N	44				87
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-		624	2	48	9	N	44				131
09	0	612	-0-	612	-0-	612		560	2	52	9	N	47				178
10	0	712	-0-	712	-0-	1324		648	2	64	9	N	58	176	1		60
*11	1965 N	641	-0-	-1324	-0-	-0-		590	2	51	9	N	46				106
GRAFORD (ATOKA CONGL.)														CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.																	
GREEN, W. T.																	
36258 090 ASSOCIATED CAPACITY																	
240125																	
WELL #: 5 RRCID -> 179741 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4432 - 4442																	
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-		1420	2				N	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-		564	2				N	-0-			-0-
08	744 N	558	-0-	-186	-0-	-0-		558	2				N	-0-			-0-
09	0	1348	-0-	1348	-0-	1348		1348	2				N	-0-			-0-
10	0	1036	-0-	1036	-0-	2384		1036	2				N	-0-			-0-
11	0	637	-0-	637	-0-	3021		637	2				N	-0-			-0-
G & F OIL, INC.														WELL #: 1 RRCID -> 211870 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4208 - 4212			
JADE																	
06	390 N	328	-0-	-62	-0-	-0-		328	2				N	-0-			61
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-		330	2				N	-0-			61
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-		517	2				N	-0-			61
09	0	768	-0-	768	-0-	768		768	2				N	-0-			61
10	0	700	-0-	700	-0-	1468		699	2	1	9	N	1				62
11	0	704	-0-	704	-0-	2172		704	2				N	-0-			62

GRAFORD (ATOKA CONGL.)		//CONT.//	36258 090	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
PROCO OPERATING CO., INC.			679595					
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:	19	RRCID -> 194337	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4405 - 4413
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)			36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: JACK		
CHOLLA PETROLEUM, INC.			150683					
HALSELL ALLAR SURFACE		WELL #:	1	RRCID -> 194406	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4564	PERF. 3520 - 3530
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		-0-
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2		-0-
09	0	18	-0-	18	-0-	18 2		-0-
10	0	32	-0-	32	-0-	32 2		-0-
11	0	79	-0-	79	-0-	79 2		-0-
COX, LEE INVESTMENTS INC.			185990					
BARNETT, R. S.		WELL #:	1	RRCID -> 074212	COMPL. DATE 08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808	PERF. N/A
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2		18
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 2		18
08	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2		18
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 2		18
10	0	77	-0-	77	-0-	77 2		18
11	0	136	-0-	136	-0-	136 2		18
EL RAN, INC.			250555					
GAULDIN		WELL #:		RRCID -> 062431	COMPL. DATE 04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF. N/A
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			58
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014								
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741					
MCCALL H. E.		WELL #:	1	RRCID -> 069719	COMPL. DATE 11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			35
MARTIN PETROLEUM CORP.			530880					
KING, WILLIAM		WELL #:	2	RRCID -> 071058	COMPL. DATE 04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)				//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK										
PROCO OPERATING CO., INC.						679595															
COOK, J. T.				WELL #:		1	RRCID -> 020983		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH	4721	PERF. 4466	-	4470						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

COLLINS, P. H. UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 031639		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4343	-	4349						
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	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						
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

KEECHI CREEK FARM				WELL #:		1	RRCID -> 064099		COMPL. DATE 10/03/1975		TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A								
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09		0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10		0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11		0 X	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408																	
PUREFOY-MASK				WELL #:		1 T	RRCID -> 064624		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4508	-	0						
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	3					N	-0-						-0-
07		341 N	329	-0-	-12	-0-		329	3					N	-0-						-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-								N	-0-						-0-
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-		722	3					N	-0-						-0-
10		0	682	-0-	682	682		682	3					N	-0-						-0-
11		0	521	-0-	521	1203		521	3					N	-0-						-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964																	
CLAYTON, C. P. ET AL -A-				WELL #:		1	RRCID -> 031504		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH	4750	PERF. 4461	-	4624						
06		510 N	346	-0-	-164	-0-		346	3					N	-0-						135
07		527 N	369	-0-	-158	-0-		369	3					N	-0-						135
08		403 N	42	-0-	-361	-0-		42	3					N	-0-						135
09		0	75	-0-	75	75		75	3					N	-0-						135
10		0	287	-0-	287	362		287	3					N	-0-						135
11		0	488	-0-	488	850		488	3					N	-0-						135

GRAFORD (CADD CONGL.) PROCO OPERATING CO., INC. CLAYTON, C. P.				36258 500 679595 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 174673				ONE WELL COMPL. DATE 01/03/2017				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4770 PERF. 1210 - 1470			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAFORD (CONGL. 4150) ANTLE OPERATING, INC. ASH "B"				36258 750 026646 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 201385				49B COMPL. DATE 04/15/2004				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166			
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	34	1	91	2	N	-0-					-0-
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	32	1	91	2	N	-0-					-0-
08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	70	1	174	2	N	-0-					-0-
09	189 R	189	-0-	-0-	-0-	140	1	49	2	N	-0-					-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEATLEY "A"				WELL #: 2	RRCID -> 202089				COMPL. DATE 05/20/2004				TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220			
06	660 #	650	-0-	-10	-0-	175	1	475	2	N	-0-					140
07	682 #	585	-0-	-97	-0-	151	1	434	2	N	-0-					140
08	682 #	613	-0-	-69	-0-	175	1	438	2	N	-0-					140
09	660 #	614	-0-	-46	-0-	160	1	452	2	N	-0-					141
10	0	697	-0-	697	697	189	1	507	2	N	1	1	1			141
11	0	664	-0-	664	1361	180	1	483	2	N	1	1	1			141

BIG STAR EXPLORATION ROGERS				070442 WELL #: 7	RRCID -> 269472				COMPL. DATE 04/22/1991				TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169			
06	570 #	227	-0-	-343	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	589 #	224	-0-	-365	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	1336 R	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	0	493	-0-	493	493	493	3			N	-0-					-0-
10	0	1089	-0-	1089	1582	1089	3			N	-0-					-0-
11	0	649	-0-	649	2231	649	3			N	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. EUBANKS, T. H.				648640 WELL #: 5	RRCID -> 217093				COMPL. DATE 05/31/2005				TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080			
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					56
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					56
08	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					56
09	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					56
10	0	128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					56
11	0	117	-0-	117	245	117	2			N	-0-					56

STAMPER OPERATING CO., INC. TRI-STATE LEASING CORP.				812133 WELL #: 2A	RRCID -> 177701				COMPL. DATE 05/15/2000				TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4260 - 4264			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2021 - WELL PLUGGED 4-9-2021																

GRAFORD (CONGL. 4150)														CNTY: PALO PINTO	
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.															
HART															
//CONT.//															
36258 750 ASSOCIATED 49B															
927001															
WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360															
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		
06	1530 #	1283	-0-	-247	-0-	1274 2	9 9	N	8	26 1			108		
07	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1603 2	18 9	N	16				124		
08	2150 R	2150	-0-	-0-	-0-	2109 2	41 9	N	37	156 1			5		
09	2293 R	2293	-0-	-0-	-0-	2258 2	35 9	N	32				37		
10	0	2246	-0-	2246	2246	2232 2	14 9	N	13	2 8			48		
11	0	1687	-0-	1687	3933	1659 2	28 9	N	25	4 8			69		
GRAFORD, EAST (BIG SALINE)														CNTY: PALO PINTO	
LEXGAS, INC.															
HART RANCH															
36259 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
500222															
WELL #: 8771 RRCID -> 109697 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A															
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-				-0-		
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-				-0-		
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-				-0-		
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-				-0-		
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-				-0-		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-				-0-		
GRAFORD, E. (STRAWN)														CNTY: PALO PINTO	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC															
BURDICK ROGERS															
36259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
238462															
WELL #: B 2 RRCID -> 282418 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2984 - 3184															
06	3000 N	722	-0-	-2278	65117	692 2	30 9	N	27				113		
07	3100 N	818	-0-	-2282	62835	798 2	20 9	N	18				131		
08	3100 N	715	-0-	-2385	60450	714 2	1 9	N	1	119 1			13		
09	0	769	-0-	769	61219	752 2	17 9	N	15				28		
10	0	1302	-0-	1302	62521	1180 2	122 9	N	111				139		
11	0	1141	-0-	1141	63662	890 2	251 9	N	228				367		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC															
CRAVENS															
870354															
WELL #: 1 RRCID -> 279781 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2872 - 2958															
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-				-0-		
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-				-0-		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
10	0	314	-0-	314	314	314 2		N	-0-				-0-		
11	0	51	-0-	51	365	51 2		N	-0-				-0-		
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.															
HART, D.															
927001															
WELL #: 3 RRCID -> 102063 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3078 - 3086															
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-				-0-		
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-				-0-		
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-				-0-		
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-				-0-		
10	0	270	-0-	270	270	270 2		N	-0-				-0-		
11	0	201	-0-	201	471	201 2		N	-0-				-0-		

GRAFORD, E. (STRAWN 2880)				36259 510		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222										
HART RANCH				WELL #: 8772		RRCID -> 097367		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 2880 - 3060		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-			51 2		N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-			51 2		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-			50 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	60 N	51	-0-	-9 B	-0-			51 2		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-			50 2		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-			52 2		N	-0-			-0-
RHYNE, J.V.				706379										
MCCLURE				WELL #: 2B		RRCID -> 258347		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4739		PERF. 2882 - 2940		
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAFORD, N. (STRAWN)				36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: PALO PINTO
PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
MCAVOY, MARTHA				WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4550 - 4459		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
TRI STATE LEASING CORP.				WELL #: 1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4560 - 4572		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RHYNE, J.V.				706379										
HALSELL "C"				WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 3336 - 3346		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
HALSELL, J. R. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3263 - 3311		
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-			125 3		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-			116 3		N	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-			147 3		N	-0-			-0-
09	0	138	-0-	138	138			138 3		N	-0-			-0-
10	0	127	-0-	127	265			127 3		N	-0-			-0-
11	0	112	-0-	112	377			112 3		N	-0-			-0-

GRAFORD, N. (STRAWN)				//CONT.//	36260 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.//	850964															
HALSELL, J. R. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3232 - 3283								
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			
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3				N	-0-					-0-			
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3				N	-0-					-0-			
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3				N	-0-					-0-			
09	0	458	-0-	458	458	458	3				N	-0-					-0-			
10	0	462	-0-	462	920	462	3				N	-0-					-0-			
11	0	330	-0-	330	1250	330	3				N	-0-					-0-			
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507																
GAULDIN NE				WELL #:	1	RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167		PERF. 3206 - 3266								
06	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041	3				N	-0-					-0-			
07	1147 N	1064	-0-	-83	-0-	1064	3				N	-0-					-0-			
08	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3				N	-0-					-0-			
09	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001	3				N	-0-					-0-			
10	0	1014	-0-	1014	1014	1014	3				N	-0-					-0-			
11	0	984	-0-	984	1998	984	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								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	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								
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2				Y	-0-					-0-			
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2				Y	-0-					-0-			
08	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2				Y	-0-					-0-			
09	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	2				Y	-0-					-0-			
10	0	166	-0-	166	166	166	2				Y	-0-					-0-			
*11	210 N	44	-0-	-166	-0-	44	2				Y	-0-					-0-			
GRAFORD, S. (CONGL.)				36263 500	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO							
KEATING ENERGY, INC.				453142																
SIKES, H. L.				WELL #:	1	RRCID -> 056673		COMPL. DATE 07/14/1973		TOTAL DEPTH 4502		PERF. N/A								
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2				N	-0-					-0-			
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2				N	-0-					-0-			
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2				N	-0-					-0-			
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2				N	-0-					-0-			
10	0	747	-0-	747	747	747	2				N	-0-					-0-			
*11	1139 N	392	-0-	-747	-0-	392	2				N	-0-					-0-			
SIKES, H. L. ET AL A				WELL #:	3A	RRCID -> 059668		COMPL. DATE 08/03/1974		TOTAL DEPTH 4457		PERF. 4080 - 4098								
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2				N	-0-					120			
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2				N	-0-					120			
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2				N	-0-					120			
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2				N	-0-					120			
10	0	366	-0-	366	366	366	2				N	-0-					120			
*11	749 N	383	-0-	-366	-0-	383	2				N	-0-					120			

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
HALSELL, J. R.		WELL #:		5	RRCID -> 060028		COMPL. DATE 11/02/1974		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4116 - 4129	
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HALSELL, J. R.		WELL #:		3	RRCID -> 095581		COMPL. DATE 05/08/1974		TOTAL DEPTH 4481		PERF. 4203 - 4211	
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-		-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-
10	0		264	-0-	264	264	264	2	N	-0-		-0-
*11	473	N	209	-0-	-264	-0-	209	2	N	-0-		-0-
HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID -> 262784		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 5093		PERF. 4162 - 4170	
06	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1576	2	3 9	N	3	31
07	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1658	2	4 9	N	4	35
08	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	1614	2	3 9	N	3	38
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1541	2	2 9	N	2	40
10	0		1553	-0-	1553	1553	1551	2	2 9	N	2	42
*11	3000	N	1586	-0-	-1414	139	1584	2	2 9	N	2	44
JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID -> 281765		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH 4471		PERF. 4453 - 4455	
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-	15
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	15
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-	15
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-	15
10	0		40	-0-	40	40	40	2		N	-0-	15
*11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-	14
PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 212455		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 5082		PERF. 4320 - 4336	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRAFORD, W. (CADD0 CONGL.)		WELL #:		2	RRCID -> 057443		COMPL. DATE 09/05/1973		TOTAL DEPTH 4485		PERF. N/A	
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2		N	-0-	31
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-	31
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-	31
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-	31
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-	31
11	0		236	-0-	236	236	236	2		N	-0-	31

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)													CNTY: PALO PINTO	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.														
HALSELL, J. R.														
WELL #: 14 RRCID -> 041480 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328														
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
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			-0-
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-			-0-
08	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-			-0-
09	0	717	-0-	717	717	717	3			N	-0-			-0-
10	0	786	-0-	786	1503	786	3			N	-0-			-0-
11	0	524	-0-	524	2027	524	3			N	-0-			-0-
GAULDIN, R. H.														
WELL #: 3 RRCID -> 043346 COMPL. DATE 11/02/1967 TOTAL DEPTH 4438 PERF. N/A														
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			126
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	N	1			127
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	181	3	3	9	N	3			130
09	0	233	-0-	233	233	233	3			N	-0-			130
10	0	252	-0-	252	485	242	3	10	9	N	9			139
11	0	183	-0-	183	668	171	3	12	9	N	11	3	8	147
HALSELL, MARY J.														
WELL #: 1 L RRCID -> 049499 COMPL. DATE 12/04/1970 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A														
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
09	0	508	-0-	508	508	508	3			N	-0-			-0-
10	0	555	-0-	555	1063	555	3			N	-0-			-0-
11	0	770	-0-	770	1833	770	3			N	-0-			-0-
GAULDIN R H														
WELL #: 5 RRCID -> 063317 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4212 - 4232														
06	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-			-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
08	620 N	465	-0-	-155	-0-	465	3			N	-0-			-0-
09	0	591	-0-	591	591	591	3			N	-0-			-0-
10	0	626	-0-	626	1217	626	3			N	-0-			-0-
11	0	535	-0-	535	1752	535	3			N	-0-			-0-
GRAHM (BIG SALINE)														
CULEBRA OIL & GAS, LLC														
GRAHAM														
WELL #: 3 RRCID -> 116656 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3209 - 3215														
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
STUART, MARGARET G. ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 159689 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A														
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-			-0-
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-			-0-
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-			-0-

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
STUART, MARGARET		WELL #:		3	RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257 - 3265	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	630 N	152	-0-	-478	-0-	152 2	N	-0-			-0-	
07	651 N	536	-0-	-115	-0-	536 2	N	-0-			-0-	
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2	N	-0-			-0-	
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-			-0-	
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526 2	N	-0-			-0-	
11	630 N	496	-0-	-134	-0-	496 2	N	-0-			-0-	
MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1	RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3156 - 3166	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-	
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-			-0-	
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2	N	-0-			-0-	
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2	N	-0-			-0-	
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-			-0-	
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-			-0-	
MARTIN, FRANK		WELL #:		3	RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3359 - 3373	
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-			-0-	
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-			-0-	
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-			-0-	
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-			-0-	
*10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-			-0-	
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-			-0-	
MARTIN, FRANK		WELL #:		5	RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH	3815	PERF. 2974 - 2976	
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-			-0-	
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-			-0-	
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			-0-	
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2	N	-0-			-0-	
10	217 N	42	-0-	-175	-0-	42 2	N	-0-			-0-	
11	210 N	4	-0-	-206	-0-	4 2	N	-0-			-0-	
MARTIN, FRANK		WELL #:		4	RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3181 - 3191	
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-			-0-	
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2	N	-0-			-0-	
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2	N	-0-			-0-	
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	305 2	N	-0-			-0-	
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333 2	N	-0-			-0-	
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	300 2	N	-0-			-0-	
SMITH, M		WELL #:		3	RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3339 - 3350	
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-			-0-	
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2	N	-0-			-0-	
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-			-0-	
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2	N	-0-			-0-	
10	403 N	336	-0-	-67	-0-	336 2	N	-0-			-0-	
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	344 2	N	-0-			-0-	
SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3378 - 3388	
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-			-0-	
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-			-0-	
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-			-0-	
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-			-0-	
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			-0-	
11	0	297	-0-	297	297	297 2	N	-0-			-0-	

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452										
GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3170	- 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
GRANBURY, N.E. (ATOKA)				36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
AC EXPLORATION, LLC				003645										
DAY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH	5789	PERF. 4470	- 4488	
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-			-0-
09	0	482	-0-	482	482	482	2			N	-0-			-0-
10	0	494	-0-	494	976	494	2			N	-0-			-0-
11	0	474	-0-	474	1450	474	2			N	-0-			-0-
OVERTON, J.D. HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH	6033	PERF. 4889	- 4960	
06	780 N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-			-0-
07	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-			-0-
08	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-			-0-
09	0	748	-0-	748	748	748	2			N	-0-			-0-
10	0	773	-0-	773	1521	773	2			N	-0-			-0-
11	0	774	-0-	774	2295	774	2			N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
LANGDON				WELL #:	2	RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH	5747	PERF. 3777	- 5484	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 212409		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH	6360	PERF. 5793	- 5813	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LUCY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 228695		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4026	- 5745	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-			42
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	0	155	-0-	155	155	155	3			Y	-0-			42

GRANBURY, N.E. (ATOKA)										//CONT.//		36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.//		220903											
MARSHALL, SAM A										WELL #:		2		RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 4911 - 5368			
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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-		
HAYWIRE										WELL #:		2		RRCID -> 229706		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 4874		PERF. 4120 - 2739			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-		
MARSHALL, SAM										WELL #:		2		RRCID -> 233611		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 5936		PERF. 4148 - 5300			
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	1727	3	N	-0-				-0-				-0-		
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1974	3	N	-0-				-0-				-0-		
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1883	3	N	-0-				-0-				-0-		
09	0		1974	-0-	1974	1974	1974	1974	3			N	-0-				-0-				-0-		
10	0		2055	-0-	2055	4029	2055	2055	3			N	-0-				-0-				-0-		
11	0		2045	-0-	2045	6074	2045	2045	3			N	-0-				-0-				-0-		
SMELLEY										WELL #:		2		RRCID -> 235679		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 3811 - 5600			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-				-0-		
SPEED RACER										WELL #:		2D		RRCID -> 239823		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 6148		PERF. 3021 - 5750			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441						Y	-0-			-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441						Y	-0-			-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441						Y	-0-			-0-				-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441						Y	-0-			-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441						Y	-0-			-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441						Y	-0-			-0-				-0-		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN										WELL #:		354655		RRCID -> 090711		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 5832		PERF. 3610 - 4726			
NUTT										2													
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2				N	-0-				-0-				16		
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2				N	-0-				-0-				16		
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2				N	-0-				-0-				16		
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2				N	-0-				-0-				16		
10	0		489	-0-	489	489	489	2				N	-0-				-0-				16		
11	0		445	-0-	445	934	445	2				N	-0-				-0-				16		

GRANBURY, N.E. (ATOKA)				//CONT.//	36333 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HOOD					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				//CONT.//	354655														
TANTON				WELL #:	2	RRCID -> 090789		COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL	DEPTH	5906	PERF.	3432	-	4610			
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	
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2					N	-0-					8	
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2					N	-0-					8	
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2					N	-0-					8	
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2					N	-0-					8	
10	0	440	-0-	440	440	440	2					N	-0-					8	
11	0	408	-0-	408	848	408	2					N	-0-					8	
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID -> 091589		COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL	DEPTH	5535	PERF.	4321	-	4330			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					6	
SUNN, ALLIE B.				WELL #:	1 C	RRCID -> 093803		COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL	DEPTH	5650	PERF.	4442	-	4462			
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2					N	-0-					24	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2					N	-0-					24	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2					N	-0-					24	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					24	
10	0	23	-0-	23	23	23	2					N	-0-					24	
11	0	28	-0-	28	51	28	2					N	-0-					24	
LEACH-NICHOLS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 151431		COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL	DEPTH	5722	PERF.	3360	-	3370			
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2					N	-0-					-0-	
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2					N	-0-					-0-	
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2					N	-0-					-0-	
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2					N	-0-					-0-	
10	0	92	-0-	92	92	92	2					N	-0-					-0-	
11	0	82	-0-	82	174	82	2					N	-0-					-0-	
GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)					36333 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HOOD					
AC EXPLORATION, LLC					003645														
CALHOUN				WELL #:	2	RRCID -> 115508		COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL	DEPTH	5475	PERF.	5333	-	5350			
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2					N	-0-					-0-	
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2					N	-0-					-0-	
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2					N	-0-					-0-	
09	0	263	-0-	263	263	263	2					N	-0-					-0-	
10	0	306	-0-	306	569	306	2					N	-0-					-0-	
11	0	294	-0-	294	863	294	2					N	-0-					-0-	
CALHOUN				WELL #:	5A	RRCID -> 128657		COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL	DEPTH	5630	PERF.	5302	-	5332			
06	960 N	934	-0-	-26	-0-	934	2					N	-0-					-0-	
07	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	2					N	-0-					-0-	
08	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2					N	-0-					-0-	
09	0	901	-0-	901	901	901	2					N	-0-					-0-	
10	0	821	-0-	821	1722	821	2					N	-0-					-0-	
11	0	885	-0-	885	2607	885	2					N	-0-					-0-	

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		36333 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC					238462									
DOSS			WELL #:		1		RRCID -> 110259		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 5489 - 5513	
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	H15	VIOL	-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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN					354655									
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT			WELL #:		1 T		RRCID -> 091588		COMPL. DATE 11/07/1980		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 5102 - 5112	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GUNN, ALLIE B.			WELL #:		1 T		RRCID -> 093802		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5252 - 5258	
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-		-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-		-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-		-0-
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-		-0-
11	0		249	-0-	249	-0-	249	2			N	-0-		-0-
GRAND PARTNERS (CONGL.)					36356 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.					053974									
PARKS, J. W. "A"			WELL #:		112T		RRCID -> 172136		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3882 - 3892	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GRANDBURY, E. (CONGL.)										36363 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD				
TEP BARNETT USA, LLC										842986									
LITTLE HOSS										WELL #: M 5	RRCID -> 278239	COMPL. DATE 07/17/2015	TOTAL DEPTH 6522	PERF. 5896	-	5927			
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										12/14/2022									
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			
06	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2				N	-0-					-0-	
07	248 N	211	-0-	-37	B	-0-	211	2				N	-0-					-0-	
08	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2				N	-0-					-0-	
09	0	194	-0-	194	B	194	194	2				N	-0-					-0-	
10	0	152	-0-	152	B	346	152	2				N	-0-					-0-	
11	0	223	-0-	223	B	569	223	2				N	-0-					-0-	
JBL OIL & GAS OPERATING, LLC										427412									
BURKHALTER A										WELL #: 1H	RRCID -> 289602	COMPL. DATE 06/10/2020	TOTAL DEPTH 4605	PERF. 4893	-	10794			
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534						N	NO RPT					-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534						N	NO RPT					-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534						N	NO RPT					-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534						N	NO RPT					-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534						N	NO RPT					-0-	
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	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			
06	7050 X	5818	-0-	-1232	B	-0-	5818	2				Y	-0-					169	
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	B	-0-						Y	-0-					169	
08	7285 X	-0-	-0-	-7285	B	-0-						Y	-0-					169	
09	6570 X	-0-	-0-	-6570	B	-0-						Y	-0-					169	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
GRANT (STRAWN, LOWER)										36381 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.										090870									
BYERS GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 193310	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 4141	-	4159			
06	1097 N	1097	-0-	-0-		-0-	1097	3				N	-0-					47	
07	1123 N	1123	-0-	-0-		-0-	1123	3				N	-0-					47	
08	1130 N	1130	-0-	-0-		-0-	1130	3				N	-0-					47	
09	0	1073	-0-	1073		1073	1073	3				N	-0-					47	
10	0	990	-0-	990		2063	990	3				N	-0-					47	
11	0	848	-0-	848		2911	847	3	1	9		N	1					48	

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
CLARK UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	284412	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	5180 PERF. 4472 - 4580			
M O	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3		N	-0-			-0-
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3		N	-0-			-0-
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3		N	-0-			-0-
09	0	452	-0-	452	452	452	3		N	-0-			-0-
10	0	393	-0-	393	845	393	3		N	-0-			-0-
11	0	376	-0-	376	1221	376	3		N	-0-			-0-
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		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OXXN				630579									
WINSTON & REBA JONES				WELL #:	1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061 PERF. 4411 - 4440		
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
08	0	562	-0-	562	562	562	2		N	-0-			-0-
*09	1124 N	562	-0-	-562	-0-	562	2		N	-0-			-0-
*10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
*11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222									
COLLINS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	085579	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	5777 PERF. 4550 - 4660		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BENNETT				WELL #:	9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486 PERF. 471 - 486		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREEN (CONGL.)													36629 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC													822615					
SAYRE, ED													WELL #: 1	RRCID -> 130430	COMPL. DATE 01/24/1989	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4130	- 4148
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	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				135
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				135
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				135
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-				135
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				135
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				135
GREEN, E. (DOSS)													36630 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS		
PETEX													659782					
BOWMAN, DANIEL													WELL #: 1	RRCID -> 152308	COMPL. DATE 11/08/1994	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 2902	- 2920
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2				N		-0-				-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2				N		-0-				-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2				N		-0-				-0-
09	0		1096	-0-	1096	1096	1096	2				N		-0-				-0-
10	0		1128	-0-	1128	2224	1128	2				N		-0-				-0-
11	0		980	-0-	980	3204	980	2				N		-0-				-0-
GREEN, S. (MISS.)													36637 650	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.													054545					
SOUTH GREEN "53A"													WELL #: 1	RRCID -> 180095	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 4656	PERF. 4534	- 4540
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	903	3	36	9		N		33				40
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	940	3	41	9		N		37				77
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	925	3	35	9		N		32				109
09	0		861	-0-	861	861	838	3	23	9		N		21				130
10	0		932	-0-	932	1793	900	3	32	9		N		29				159
11	0		871	-0-	871	2664	849	3	22	9		N		20				179
GREEN BRANCH (3300)													36652 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
HESS, JERRY OPERATING CO.													381740					
GRAY													WELL #: 1	RRCID -> 116896	COMPL. DATE 01/31/1985	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 3652	- 3694
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2				N		-0-				-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2				N		-0-				-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2				N		-0-				-0-
09	0		232	-0-	232	232	232	2				N		-0-				-0-
*10	462	N	230	-0-	-232	-0-	230	2				N		-0-				-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2				N		-0-				-0-
RKW OPERATING LLC													714311					
WOOLSEY													WELL #: 1	RRCID -> 100991	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH 5853	PERF. 3012	- 3018
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2				N		-0-				-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N		-0-				-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N		-0-				-0-
09	0		23	-0-	23	23	23	2				N		-0-				-0-
*10	41	N	18	-0-	-23	-0-	18	2				N		-0-				-0-
11	0		11	-0-	11	11	11	2				N		-0-				-0-
WILLARD, JAMES													924326					
ODOM UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 153969	COMPL. DATE 12/01/1994	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3452	- 3462
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2				N		-0-				-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N		-0-				-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N		-0-				-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N		-0-				-0-
10	0		143	-0-	143	143	143	2				N		-0-				-0-
11	0		138	-0-	138	281	138	2				N		-0-				-0-

GREEN SHOW (UPPER CADD0)		36756 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD		824340							
ST. JOHNS		WELL #: 3	RRCID -> 143329		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3236 PERF. 2687 - 2694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105 3			120
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3			120
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	113 3			120
09	0	116	-0-	116	116	116 3			120
10	0	119	-0-	119	235	119 3			120
11	0	90	-0-	90	325	90 3			120
DUDLEY		WELL #: 1	RRCID -> 267995		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH	2799 PERF. 2647 - 2799	
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-	-0-
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-	-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	-0-
09	0	100	-0-	100	100	100 3	N	-0-	-0-
10	0	103	-0-	103	203	103 3	N	-0-	-0-
11	0	78	-0-	78	281	78 3	N	-0-	-0-
GRIMM (GARDNER)		37023 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
DINO OPERATING LLC		220719							
LANDERS		WELL #: 1	RRCID -> 118106		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH	4225 PERF. 3252 - 3266	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
11	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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS)		37157 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: BROWN			
FURRY PRODUCING COMPANY		291650							
KING, R. A.		WELL #: 1	RRCID -> 099913		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH	2731 PERF. 2635 - 2645	
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2	N	-0-	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	-0-
09	0	97	-0-	97	97	97 2	N	-0-	-0-
10	0	76	-0-	76	173	76 2	N	-0-	-0-
11	0	71	-0-	71	244	71 2	N	-0-	-0-

GROUP (MASSIVE)				37163 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685														
COCHRAN ESTATE				WELL #:	2A	RRCID ->	190199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6900	PERF.	4151 -	4157			
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
06		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
GROUP, W. (STRAWN LIME)				37170 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN								
KATSCO ENERGY, INC.				451645														
SEARS, LANCE				WELL #:	2	RRCID ->	185495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7270	PERF.	6865 -	6873			
06		390 N	294	-0-	-96		-0-	294	3			N	-0-					117
07		403 N	387	-0-	-16		-0-	387	3			N	-0-					117
08		217 N	74	-0-	-143		-0-	74	3			N	-0-					117
09		0	29	-0-	29		-29	29	3			N	-0-					117
10		372 N	81	-0-	-291		-0-	81	3			N	-0-					117
11		0	168	-0-	168		-168	168	3			N	-0-					117
GROVER HART (MISS. REEF)				37184 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
US. FUELS, INC.				879264														
STROEBEL				WELL #:	1C	RRCID ->	176072	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL	DEPTH	3730	PERF.	3675 -	3679			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					174
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					174
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					174
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					174
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					174
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					174
HA DA CA (CHAPPEL REEF)				37547 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN								
R & D OPERATING, INC.				685874														
MASHBURN				WELL #:	1	RRCID ->	109049	COMPL. DATE	09/15/1983	TOTAL	DEPTH	2042	PERF.	1958 -	1981			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					15
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					15
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					15
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					15
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22																		
H.M.N. (CADD0)				37742 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
PETEX				659782														
BLACK, HAROLD				WELL #:	6201	RRCID ->	156104	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL	DEPTH	3560	PERF.	N/A				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	354	-0-	354		354	354	2			N	-0-					14
09	14B2	EXT	314	-0-	314		668	314	2			N	-0-					14
10	14B2	EXT	99	-0-	99		767	99	2			N	-0-					14
*11	667	1049	-0-	-0-	382		1149	1049	2			N	-0-					14

H.P.C. (CONGLOMERATE)				37756 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355										
HANVEY-FEE				WELL #: 11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3640 - 3643		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
09	0	78	-0-	78	78	78	3			N	-0-			-0-
10	0	54	-0-	54	132	54	3			N	-0-			-0-
11	0	49	-0-	49	181	49	3			N	-0-			-0-
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
WRIGHT-HARRELL				WELL #: 1		RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3886 - 3908		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
AGNELL, W.A. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3790 - 3810		
06	1500 N	1369	-0-	-131	-0-	1369	3			N	-0-			-0-
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-			-0-
09	0	1422	-0-	1422	1422	1422	3			N	-0-			-0-
10	0	1562	-0-	1562	2984	1562	3			N	-0-			-0-
11	0	1337	-0-	1337	4321	1337	3			N	-0-			-0-
J. D. GRAY ESTATE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 119633		COMPL. DATE 12/01/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3736 - 3748		
06	540 N	391	-0-	-149	-0-	391	3			N	-0-			60
07	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-			60
08	496 N	324	-0-	-172	-0-	324	3			N	-0-			60
09	0	364	-0-	364	364	364	3			N	-0-			60
10	0	363	-0-	363	727	363	3			N	-0-			60
11	0	311	-0-	311	1038	311	3			N	-0-			60
ENSERCH-GROVE "B"				WELL #: 1		RRCID -> 133094		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3668 - 3676		
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			95
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	763	3	17	9	N	15			110
08	837 N	754	-0-	-83	-0-	752	3	2	9	N	2			112
09	0	631	-0-	631	631	631	3			N	-0-			112
10	0	792	-0-	792	1423	788	3	4	9	N	4			116
11	0	782	-0-	782	2205	768	3	14	9	N	13			129
MILLER, J. A.				WELL #: 1		RRCID -> 166149		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3802 - 3828		
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	348	3	23	9	N	21			95
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	329	3	22	9	N	20			115
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	313	3	25	9	N	23			138
09	0	333	-0-	333	333	307	3	26	9	N	24			162
10	0	331	-0-	331	664	309	3	22	9	N	20			182
11	0	347	-0-	347	1011	305	3	42	9	N	38			220

H.P.C. (CONGLOMERATE)			//CONT.//			37756 200	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//			850964													
GRAY, J. D. ESTATE			WELL #:			1	RRCID ->	209267	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3896	PERF.	3755 -	3770				
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
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			38 1		-0-
08		0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2022 - WELL PLUGGED 8/9/2022																			
HPM (CONGL. 4300)						37758 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER						
CROSSBOW RESOURCES, LLC						190494													
MOORE H.P.						WELL #:	1	RRCID ->	068863	COMPL. DATE	08/12/1981	TOTAL DEPTH	4423	PERF.	4402 -	4412			
06	1011	N	1011		-0-	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018		-0-	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	866	N	866		-0-	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	934	N	934		-0-	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
10		0	1098		-0-	1098	1098	1098	1098	3			N	-0-					-0-
11		0	1011		-0-	1011	2109	1011	1011	3			N	-0-					-0-
LAMKIN, W.W.						WELL #:	2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	N/A				
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-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			
06	330	N	304		-0-	-26	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	341	N	287		-0-	-54	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	310	N	298		-0-	-12	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	323	N	323		-0-	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10		0	292		-0-	292	292	292	292	3			N	-0-					-0-
11		0	271		-0-	271	563	271	271	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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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 #:	9	RRCID ->	138331	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3584 -	3600			
06	189	N	189		-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	179	N	179		-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	147		-0-	-8	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09		0	131		-0-	131	131	131	131	2			Y	-0-					-0-
10		0	130		-0-	130	261	130	130	2			Y	-0-					-0-
11		0	127		-0-	127	388	127	127	2			Y	-0-					-0-

HAGAMAN (RANGER SAND)										CNTY: EASTLAND													
EASTLAND OPERATING, L.L.C.																							
HAGAMAN (SOUTH)																							
//CONT.// 37978 590										ASSOCIATED													
//CONT.// 239726										EXEMPT													
WELL #: 6										RRCID -> 152254													
										COMPL. DATE N/A													
										TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480													
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				
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-				
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-				
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-				
09		0	246	-0-	-0-	246	246	246	246	2			Y	-0-					-0-				
10		0	245	-0-	-0-	245	491	491	245	2			Y	-0-					-0-				
11		0	239	-0-	-0-	239	730	730	239	2			Y	-0-					-0-				
HAGAMAN (SOUTH)										WELL #: 10				RRCID -> 152255				COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A			
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-				
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-				
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-				
09		0	35	-0-	-0-	35	35	35	35	2			Y	-0-					-0-				
10		0	35	-0-	-0-	35	70	70	35	2			Y	-0-					-0-				
11		0	34	-0-	-0-	34	104	104	34	2			Y	-0-					-0-				
HAGAMAN (3500)										37978 750				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726													
HAGAMAN (SOUTH)										WELL #: 2				RRCID -> 105988				COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3498 - 3542			
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-				
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-				
08		124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-				
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-				
10		0	99	-0-	-0-	99	99	99	99	2			Y	-0-					-0-				
11		0	96	-0-	-0-	96	195	195	96	2			Y	-0-					-0-				
REYNOLDS UNIT										WELL #: 1				RRCID -> 110806				COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488			
06		630 N	557	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					17				
07		620 N	564	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					17				
08		589 N	563	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					17				
09		0	535	-0-	-0-	535	535	535	535	2			N	-0-					17				
10		0	553	-0-	-0-	553	1088	1088	553	2			N	-0-					17				
11		0	523	-0-	-0-	523	1611	1611	523	2			N	-0-					17				
HAGAMAN (SOUTH)										WELL #: 11				RRCID -> 115492				COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659			
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-				
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-				
08		217 N	190	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-				
09		0	169	-0-	-0-	169	169	169	169	2			N	-0-					-0-				
10		0	168	-0-	-0-	168	337	337	168	2			N	-0-					-0-				
11		0	164	-0-	-0-	164	501	501	164	2			N	-0-					-0-				
TAYLOR UNIT										WELL #: 1				RRCID -> 119216				COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

HAGLER (CONGL.) GO OIL CORP. HAGLER				38018 500 311420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO						
WELL #:				1		RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 4370 - 4390						
M 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
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2				N	-0-					157
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2				N	-0-					157
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2				N	-0-					157
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2				N	-0-					157
10	0		498	-0-	498	-0-	498	2				N	-0-					157
11	0		461	-0-	461	-0-	959	2				N	-0-					157
HALL-MCLEROY (DUFFER) BJB TRANSPORT LLC HOMER				38197 750 072511		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CALLAHAN						
WELL #:				1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3762 - 3782						
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HANVEY (CONGL.) NT MINERALS, LLC KUPP				38822 400 615872		ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND						
WELL #:				1		RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 3795 - 3800						
06	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	2				N	-0-					-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2				N	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2				N	-0-					-0-
09	0		31	-0-	31	-0-	31	2				N	-0-					-0-
10	0		35	-0-	35	-0-	66	2				N	-0-					-0-
11	0		31	-0-	31	-0-	97	2				N	-0-					-0-
HANVEY (LAKE SAND) BACON ENERGY MURDOCK NO. 2				38822 450 042398		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
WELL #:				2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3496 - 3516						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY				227557 042398		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
WELL #:				1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570						
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					25
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					25
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					25
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					25
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					25
11	0		3	-0-	3	-0-	3	3				N	-0-					25

HANEVEY (LAKE SAND)														CNTY: EASTLAND																					
HANEVEY, DON H. OIL INTERESTS INC																																			
BOGGS, J.B.																																			
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	*	AMT	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM	BALANCE
06		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-										12	
07		4	N		4		-0-		-0-		-0-		-0-					4	2			N		-0-									12		
08		4	N		4		-0-		-0-		-0-		-0-					4	2			N		-0-									12		
09		4	N		4		-0-		-0-		-0-		-0-					4	2			N		-0-									12		
10		0			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									12		
11		0			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-									12		
WRIGHT & HARRELL														WELL #: 1				RRCID -> 162795				COMPL. DATE 10/15/1984				TOTAL DEPTH 4113				PERF. 3501 - 3518					
06	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT									-0-	
07	14B	DENY		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT									-0-	
08	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT									-0-	
09	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT									-0-	
10	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-									N		NO	RPT									-0-	
11	14B2	EXT		NO	RPT		-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					
06		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-										65	
07		5	N		5		-0-		-0-		-0-		-0-					5	2			N		-0-										65	
08		4	N		4		-0-		-0-		-0-		-0-					4	2			N		-0-										65	
09		4	N		4		-0-		-0-		-0-		-0-					4	2			N		-0-										65	
10		0			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-										65	
11		0			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-										65	
THOMAS ET AL														WELL #: 1				RRCID -> 185455				COMPL. DATE 01/20/1983				TOTAL DEPTH 4090				PERF. N/A					
06		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-										-0-	
07		4	N		4		-0-		-0-		-0-		-0-					4	2			N		-0-										-0-	
08		4	N		4		-0-		-0-		-0-		-0-					4	2			N		-0-										-0-	
09		4	N		4		-0-		-0-		-0-		-0-					4	2			N		-0-										-0-	
10		0			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-										-0-	
11		0			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-										-0-	
PITTS-MURDOCK														WELL #: 1				RRCID -> 185456				COMPL. DATE 01/17/1983				TOTAL DEPTH 4148				PERF. 3492 - 3514					
06		4	N		4		-0-		-0-		-0-		-0-					4	2			N		-0-										21	
07		4	N		4		-0-		-0-		-0-		-0-					4	2			N		-0-										21	
08		9	N		9		-0-		-0-		-0-		-0-					9	2			N		-0-										21	
09		4	N		4		-0-		-0-		-0-		-0-					4	2			N		-0-										21	
10		0			4		-0-		-0-	4		-0-	4					4	2			N		-0-										21	
11		0			4		-0-		-0-	4		-0-	8					4	2			N		-0-										21	
WOOTTEN-BOGGS UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 212617				COMPL. DATE 09/01/2005				TOTAL DEPTH 3908				PERF. 3466 - 3474					
06		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-										-0-	
07		0	N		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-										-0-	
08		2	N		2		-0-		-0-		-0-		-0-					2	2			N		-0-										-0-	
09		2	N		2		-0-		-0-		-0-		-0-					2	2			N		-0-										-0-	
10		0			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-										-0-	
11		0			-0-		-0-		-0-		-0-		-0-									N		-0-										-0-	

HANVEY (LAKE SAND)				//CONT.//	38822 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.					559355								
FEE				WELL #:	16	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3382 -	3396
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-			73 3		N	-0-		-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-			84 3		N	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-			76 3		N	-0-		-0-
09	0	93	-0-	93	93			93 3		N	-0-		-0-
10	0	64	-0-	64	157			64 3		N	-0-		-0-
11	0	59	-0-	59	216			59 3		N	-0-		-0-
HANVEY (DEAD HORSE CREEK)					38822 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
DJ & T SERVICES, LLC					221680								
PROSPER BEND GAS				WELL #:	3	RRCID ->	086488	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	899	PERF. 600 -	630
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HARDY (MARBLE FALLS)					39035 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.					058851								
RANKIN, RAY				WELL #:	1	RRCID ->	102347	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 2822 -	2841
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-			35 2		N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-			20 2		N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-			20 2		N	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-			21 2		N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 2		N	-0-		-0-
11	0	34	-0-	34	34			34 2		N	-0-		-0-
RANKIN, RAY				WELL #:	2	RRCID ->	288660	COMPL. DATE	10/17/1982	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2806 -	2818
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-			35 2		N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-			20 2		N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-			20 2		N	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-			21 2		N	-0-		-0-
10	0	42	-0-	42	42			42 2		N	-0-		-0-
11	0	34	-0-	34	76			34 2		N	-0-		-0-
HARKEN (CONGLOMERATE)					39081 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC					427406								
PARKS S.J. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	060641	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3612 -	0
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-			1507 3		N	-0-		-0-
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-			1695 3		N	-0-		-0-
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-			1446 3		N	-0-		-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-			1405 3		N	-0-		-0-
10	0	1325	-0-	1325	1325			1325 3		N	-0-		-0-
11	0	2462	-0-	2462	3787			2462 3		N	-0-		-0-
YOUNG				WELL #:	1	RRCID ->	061025	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	5089	PERF. 3907 -	3913
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HARKEN (CONGLOMERATE)														CNTY: PALO PINTO													
RHYNE, J.V.														//CONT.//	39081 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
GATLIN															706379												
														WELL #:	2	RRCID -> 067993				COMPL. DATE 04/16/1976				TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0			
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												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22												
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22												
TARPON OIL & GAS CO.															836178												
ROCKING "R" RANCH														WELL #:	1	RRCID -> 260657				COMPL. DATE 04/01/2011				TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499			
06	2250 X	1906	-0-	-344	-0-	1906	3				N	-0-			31												
07	2573 X	2166	-0-	-407	-0-	2166	3				N	-0-			31												
08	2573 X	2049	-0-	-524	-0-	2049	3				N	-0-			31												
09	0	1514	-0-	1514	1514	1514	3				N	-0-			31												
10	0	2049	-0-	2049	3563	2049	3				N	-0-			31												
11	0	1173	-0-	1173	4736	1173	3				N	-0-			31												
HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)															39081 550	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC															822615												
BEAN "A"														WELL #:	1 T	RRCID -> 100997				COMPL. DATE 03/23/1980				TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-												
HARRIET, L. (MISS.)															39220 500	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
CHAPPARAL OPERATING CO.															146225												
CARAWAY, F.E.														WELL #:	1	RRCID -> 130833				COMPL. DATE 06/16/1982				TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395			
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-			114												
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-			114												
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-			114												
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2		2	9	N	2			116												
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98	2		4	9	N	4			120												
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-			120												
CARWAY, F. E.														WELL #:	2	RRCID -> 130834				COMPL. DATE 04/12/1984				TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340			
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-			-0-												
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-			-0-												
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-			-0-												
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-			-0-												
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-			-0-												
11	0	69	-0-	69	69	69	2				N	-0-			-0-												
HARRIS (MARBLE FALLS)															39241 666	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.															641520												
HARRIS, ROY L.														WELL #:	2	RRCID -> 123808				COMPL. DATE 03/01/1987				TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3775 - 3777			
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	416	2		11	9	N	10			27												
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	416	2		17	9	N	15			42												
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	349	2		17	9	N	15			57												
09	0	338	-0-	338	338	305	2		33	9	N	30			87												
10	870 N	532	-0-	-338	-0-	499	2		33	9	N	30			117												
11	0	334	-0-	334	334	312	2		22	9	N	20			137												

HARRIS (MARBLE FALLS)			//CONT.//			39241 666	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
PARKS, RHONE INC.			//CONT.//			641520												
HARRIS, ROY L.			WELL #:			5	RRCID -> 223832			COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2382	2	13	9	N	12						64	
07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2516	2	17	9	N	15						79	
08	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2632	2	18	9	N	16						95	
09	0	2693	-0-	2693	2693	2665	2	28	9	N	25						120	
10	3100 N	2620	-0-	-480	2213	2587	2	33	9	N	30						150	
11	0	2035	-0-	2035	4248	2001	2	34	9	N	31		180	1			1	
HART RANCH (CONGL. 4150)						39408 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.						500222												
HART RANCH						WELL #:	8762	RRCID -> 104120			COMPL. DATE 11/15/1982			TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159				
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-						-0-	
07	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-						-0-	
08	279 N	140	-0-	-139 B	-0-	140	2			N	-0-						-0-	
09	180 N	130	-0-	-50 B	-0-	130	2			N	-0-						-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-						-0-	
*11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-						-0-	
HART RANCH 874						WELL #:	2	RRCID -> 282943			COMPL. DATE 08/25/2017			TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4130 - 4140				
06	630 N	384	-0-	-246 B	-4065	384	2			N	-0-						-0-	
07	930 N	510	-0-	-420 B	-4065	510	2			N	-0-						-0-	
08	651 N	412	-0-	-239 B	-4065	412	2			N	-0-						-0-	
09	390 N	130	-0-	-260 B	-4065	130	2			N	-0-						-0-	
10	496 N	135	-0-	-361 B	-4065	135	2			N	-0-						-0-	
11	390 N	-0-	-0-	-390 B	-4065					N	-0-						-0-	
PROCO OPERATING CO., INC.						679595												
LYON -B-						WELL #:	2	RRCID -> 216232			COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)						39408 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.						500222												
HART RANCH 867						WELL #:	L 1	RRCID -> 254324			COMPL. DATE 11/20/2009			TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4580 - 4588				
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-						-0-	
07	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-						-0-	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-						-0-	
09	0	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-						-0-	
10	307 N	187	-0-	-120	-0-	121	2	66	9	N	60		60	1			-0-	
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-						-0-	
HART RANCH 869						WELL #:	3	RRCID -> 258504			COMPL. DATE 07/20/2010			TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606				
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-						-0-	
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-						-0-	
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-						-0-	

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//										39408 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WEST INLAND ENERGY, INC.										910215							
HART RANCH 23										WELL #: 4	RRCID -> 164302	COMPL. DATE 06/08/1997	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 4108	-	4118
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					23
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					23
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					23
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					23
10	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					23
11	0		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					23

HART RANCH 23										WELL #: 3	RRCID -> 164303	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3804	-	3814
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-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
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	0		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-

HART RANCH (STRAWN)										39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.										679595							
HART RANCH										WELL #: 4	RRCID -> 109329	COMPL. DATE 01/25/1984	TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1410	-	1454
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH										WELL #: 5	RRCID -> 113531	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1409	-	1468
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HART RANCH										WELL #: 6	RRCID -> 117097	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH	1464	PERF. 946	-	1110
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART RANCH (STRAWN)			//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.			//CONT.//		679595								
HART RANCH			WELL #:		8	RRCID -> 256671		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2619 -	2627
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART RANCH			WELL #:		10	RRCID -> 278064		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH	1952	PERF. 1400 -	1522
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

BOWDEN-BANE			WELL #:		4	RRCID -> 282944		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1432 -	1494
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOVALL OPERATING CO.			824339										
SINGLETON, JOE			WELL #:		6	RRCID -> 236874		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH	1580	PERF. 1391 -	1450
06	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	0	42	-0-	42	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	0	52	-0-	52	-0-	94	52	2	N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)			39408 630			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.			453142										
CHANEY, CHARLIE			WELL #:		1	RRCID -> 197011		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2554 -	2584
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
10	0	187	-0-	187	-0-	187	2		N	-0-			-0-
*11	414 N	227	-0-	-187	-0-	227	2		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T.			WELL #:		4	RRCID -> 209075		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH	4628	PERF. 2505 -	2597
06	270 N	98	-0-	-172	-0-	98	2		N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	0	202	-0-	202	-0-	202	2		N	-0-			-0-
*11	375 N	173	-0-	-202	-0-	173	2		N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)										39408 630			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
KEATING ENERGY, INC.										//CONT.// 453142														
GREEN, WILEY T.										WELL #: 1			RRCID -> 214840			COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609					
M	ALLOW	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				
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			151	2		N	-0-						-0-				
07	155 N	139	-0-	-0-	-16	-0-	-0-			139	2		N	-0-						-0-				
08	124 N	76	-0-	-0-	-48	-0-	-0-			76	2		N	-0-						-0-				
09	150 N	78	-0-	-0-	-72	-0-	-0-			78	2		N	-0-						-0-				
10	0	74	-0-	-0-	74	-0-	74			74	2		N	-0-						-0-				
*11	168 N	94	-0-	-0-	-74	-0-	-0-			94	2		N	-0-						-0-				

CURTIS										WELL #: 1			RRCID -> 222096			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657					
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			312	2		N	-0-						-0-				
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			288	2		N	-0-						-0-				
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			256	2		N	-0-						-0-				
09	240 N	183	-0-	-0-	-57	-0-	-0-			183	2		N	-0-						-0-				
10	0	228	-0-	-0-	228	-0-	228			228	2		N	-0-						-0-				
*11	515 N	287	-0-	-0-	-228	-0-	-0-			287	2		N	-0-						-0-				

GREEN, WILEY T.										WELL #: 5			RRCID -> 237216			COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580					
06	450 N	405	-0-	-0-	-45	-0-	-0-			405	2		N	-0-						-0-				
07	527 N	412	-0-	-0-	-115	-0-	-0-			412	2		N	-0-						-0-				
08	465 N	294	-0-	-0-	-171	-0-	-0-			294	2		N	-0-						-0-				
09	420 N	390	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			390	2		N	-0-						-0-				
10	0	386	-0-	-0-	386	-0-	386			386	2		N	-0-						-0-				
*11	812 N	426	-0-	-0-	-386	-0-	-0-			426	2		N	-0-						-0-				

LEXGAS, INC.										500222														
HART RANCH										WELL #: 8763			RRCID -> 116067			COMPL. DATE 01/30/1985			TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				

HART RANCH 877										WELL #: 8771A			RRCID -> 185354			COMPL. DATE 09/10/2001			TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108					
06	60 N	50	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			50	2		N	-0-						-0-				
07	62 N	50	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			50	2		N	-0-						-0-				
08	62 N	51	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			51	2		N	-0-						-0-				
09	60 N	50	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			50	2		N	-0-						-0-				
10	62 N	51	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			51	2		N	-0-						-0-				
11	60 N	51	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			51	2		N	-0-						-0-				

COLLEEN										WELL #: 5			RRCID -> 280323			COMPL. DATE 03/15/2016			TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936					
06	60 N	50	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			50	2		N	-0-						-0-				
07	62 N	50	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			50	2		N	-0-						-0-				
08	62 N	51	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			51	2		N	-0-						-0-				
09	0	52	-0-	-0-	52	-0-	52			52	2		N	-0-						-0-				
10	102 N	50	-0-	-0-	-52	-0-	-0-			50	2		N	-0-						-0-				
11	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-						-0-				

HART RANCH (STRAWN 2850) //CONT.// 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388														
MCMURREY, M. H. WELL #: 921 RRCID -> 192905 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-			-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-			-0-
08	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	0	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28	88	28	2			N	-0-			-0-
11	0	22	-0-	22	110	22	2			N	-0-			-0-
MCMURREY D WELL #: 63D RRCID -> 283221 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239														
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 199045 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604														
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-			-0-
10	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-			-0-
11	0	119	-0-	119	119	119	2			N	-0-			-0-
SKY RESOURCES, INC. 786408														
DEATON, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 185416 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760														
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
10	0	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-
DEATON, LAVERNE WELL #: 3 RRCID -> 189088 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830														
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	17	-0-	17	17	17	3			N	-0-			-0-
DEATON, LAVERNE WELL #: 4 RRCID -> 193855 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566														
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
10	0	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)				//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SKY RESOURCES, INC.				//CONT.//		786408									
SINGLETON				WELL #:		5	RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2498 - 2504		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	77	-0-		-13	-0-		77	3		N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-		-10	-0-		83	3		N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-		-0-	-0-		97	3		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-		-0-	-0-		91	3		N	-0-			-0-
10	0	172	-0-		172	172		172	3		N	-0-			-0-
11	0	16	-0-		16	188		16	3		N	-0-			-0-
HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT						39583 001 747645	ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL				
						WELL #:	11	RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699		PERF. 1314 - 1327	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYMORE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. HAYMORE FRANCES -A-						39801 500 253489	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
						WELL #:	1	RRCID -> 056652		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3470 - 0	
06	365 N	365	-0-		-0-	-0-		365	2		N	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-		-0-	-0-		433	2		N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-		-0-	-0-		444	2		N	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-		-0-	-0-		432	2		N	-0-			-0-
10	444 N	444	-0-		-0-	-0-		444	2		N	-0-			-0-
*11	407 N	407	-0-		-0-	-0-		407	2		N	-0-			-0-
HAYNES (CROSS CUT) ENVOY RESOURCES INC. CHARLES LEE-CLAWSON						39820 100 253131	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
						WELL #:	2	RRCID -> 115225		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 1487		PERF. 1432 - 1444	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYNES (CROSS CUT SAND) CREEK ENERGY, INC. HAYNES						39820 200 188579	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
						WELL #:	A 4	RRCID -> 104117		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 2173		PERF. 1094 - 1098	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)		40157 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
MISSION ENERGY INC.		570410						
COAN		WELL #: 4	RRCID -> 138047	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2880 - 2910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	44
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	45
08	0	4	-0-	4	4	3 3	1 9	46
09	0	5	-0-	5	9	4 3	1 9	47
10	0	4	-0-	4	13	3 3	1 9	48
*11	18 N	5	-0-	-13	-0-	4 3	1 9	49
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190						
GREGORY "6"		WELL #: 1	RRCID -> 140844	COMPL. DATE 01/18/1992	TOTAL DEPTH	2854	PERF. 2630 - 2648	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28
HEMPHILL (KING SAND)		40311 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
WINDOW OPERATING CO., THE		931621						
ADAMI WEST		WELL #: 2	RRCID -> 266000	COMPL. DATE 08/07/2011	TOTAL DEPTH	4047	PERF. 1540 - 1560	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2022								
HENLEY (DUFFER 2740)		40444 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
CHAPMAN OIL CO.		145860						
TERRY UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 113182	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2734 - 2737	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2022 - WELL PLUGGED 9/27/2022								
HEROD (LAKE)		40728 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733						
FREYSCHLAG		WELL #: 2	RRCID -> 121918	COMPL. DATE 08/10/1986	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3040 - 3050	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544						
WAYWICK		WELL #: 2	RRCID -> 111282	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3058 - 3070	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-

HEROD (LAKE)														
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.														
HOPE														
WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A														
CNTY: EASTLAND														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
HERRING (BRENEKE)														
RINGO RIG LLC														
HERRING, V.														
WELL #: 2 RRCID -> 098265 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378														
CNTY: COLEMAN														
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HERRING, V.														
WELL #: 4 RRCID -> 098508 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382														
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HERRING (WINCHELL)														
RINGO RIG LLC														
HERRING, V.														
WELL #: 1 RRCID -> 098264 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 948 PERF. 851 - 853														
CNTY: COLEMAN														
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HERRING, V.														
WELL #: 3 RRCID -> 101424 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869														
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HERTA ROSE (JENNINGS SAND)														
KEATING ENERGY, INC.														
ELLIOT, R. B. "18"														
WELL #: 1801 RRCID -> 153916 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 2929 PERF. 2662 - 2672														
CNTY: SHACKELFORD														
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-			-0-

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN)				40871 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.				453142							
CROW				WELL #: G 1C	RRCID -> 150775	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH 4299	PERF. 4178	-	4202	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
06	270 N	157	-0-	-113	-0-	157	2		Y	-0-	-0-
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		Y	-0-	-0-
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2		Y	-0-	-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		Y	-0-	-0-
10	0	145	-0-	145	-0-	145	2		Y	-0-	-0-
11	0	136	-0-	136	-0-	136	2		Y	-0-	-0-
HILL (LAKE-STORAGE)				41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				388445							
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 017754	COMPL. DATE 11/20/1929	TOTAL DEPTH 3589	PERF. 3532	-	3546	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	338 182 1	512
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	251 360 1	403
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	305 181 1	527
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	269 179 1	617
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	139 183 1	573
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	392 515 1	450
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 017755	COMPL. DATE 01/23/2002	TOTAL DEPTH 3592	PERF. 3560	-	3600	
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 017758	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3608	-	3637	
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 017759	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3942	PERF. 3590	-	3632	
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-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 #:	8	RRCID ->	017760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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	CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	017763	COMPL. DATE	03/15/2017					TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3650	-	3685	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-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	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-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
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, T.C. WELL #: 6 RRCID -> 213087 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3602 - 3640														
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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 03/23/2006 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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-			-0-
WILLIAMS, T. C.														
WELL #: 7 RRCID -> 215673 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3612 - 3622														
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)									
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL (LAKE SAND)														
WELL #: 37D RRCID -> 228514 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3632 - 3680														
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID -> 234989		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538	- 3554			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID -> 234990		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653	- 3658			
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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			
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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			
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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			
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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			
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HITTSO (CONGL)		41722 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988														
HITTSO EARLINE		WELL #: 1		RRCID -> 064411		COMPL. DATE 09/23/1975		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4047 - 4060						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	558 N	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	0	529	-0-	529	529	529	2			N	-0-					-0-
10	0	521	-0-	521	1050	521	2			N	-0-					-0-
*11	1566 N	516	-0-	-1050	-0-	516	2			N	-0-					-0-
HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.)		41979 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
PETEX		659782														
TOMLIN, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 282132		COMPL. DATE 09/20/1974		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3928 - 3930						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWARD J. BASS (MISS.)			42973 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
P.I.D. DRILLING INC			631265													
MERRICK DAVIS "26"			WELL #: 1		RRCID -> 183006		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 4788		PERF. 4634 - 4758					
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DAVIS, MERRICK "23"			WELL #: 1		RRCID -> 183008		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 4925		PERF. 4861 - 4890					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HOWELL (CONGL 3900)			43032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
GANNETT OPERATING LLC			293813													
HOWELL			WELL #: 1 T		RRCID -> 080819		COMPL. DATE 07/21/1978		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 3920 - 3929					
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2				Y	-0-			-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		300	-0-	300	-0-	300	2				Y	-0-			-0-
09	646	N	346	-0-	-300	-0-	346	2				Y	-0-			-0-
10	0		356	-0-	356	-0-	356	2				Y	-0-			-0-
*11	675	N	319	-0-	-356	-0-	319	2				Y	-0-			-0-

HOWELL			WELL #: 5		RRCID -> 283057		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 3906 - 3928					
06	7260	X	6880	-0-	-380	-0-	6869	2	11 9	N	10					569
07	7502	X	4771	-0-	-2731	-0-	4764	2	7 9	N	6					575
08	7502	X	5708	-0-	-1794	-0-	5702	2	6 9	N	5					580
09	7260	X	6584	-0-	-676	-0-	6580	2	4 9	N	4					584
10	0		6770	-0-	6770	-0-	6764	2	6 9	N	5					589
*11	12830	X	6060	-0-	-6770	-0-	6057	2	3 9	N	3					592

HRUBETZ (ELLEN)			43073 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN							
ATLAS OPERATING LLC			036587													
SYKES, ALBERT "C"			WELL #: 3		RRCID -> 171084		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 5486		PERF. 4580 - 4592					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HRUBETZ (GRAY)			43073 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
EARTHBOUND RESOURCES LLC			238742													
JOHNSON, RICHARD			WELL #: 7		RRCID -> 128702		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 4834		PERF. 3804 - 3809					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HUBBARD CREEK (STRAWN)														
PETEX														
HICKMAN "13"														
WELL #:					43112 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
RRCID -> 153832					659782	COMPL. DATE 04/06/1995			TOTAL DEPTH 4319			PERF. 2603 - 2608		
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	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
06	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2		N	-0-			-0-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2		N	-0-			-0-
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2		N	-0-			-0-
09	0		639	-0-	639	-0-	639	2		N	-0-			-0-
10	0		750	-0-	750	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
11	0		690	-0-	690	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
HUDMAN (MARBLE FALLS)														
PETEX														
CRESLINN-PARISH														
WELL #:					43213 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD		
RRCID -> 017772					659782	COMPL. DATE 11/14/1959			TOTAL DEPTH 4021			PERF. 3951 - 3962		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HUDMAN, E. E.														
WELL #:					2	RRCID -> 017773			COMPL. DATE 09/15/1953			TOTAL DEPTH N/A		
RRCID -> 017773						COMPL. DATE 09/15/1953			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 3960 - 3989		
06	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2		N	-0-			-0-
07	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2		N	-0-			-0-
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2		N	-0-			-0-
09	0		934	-0-	934	-0-	934	2		N	-0-			-0-
10	0		965	-0-	965	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
11	0		920	-0-	920	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
PARISH, W. A.														
WELL #:					1	RRCID -> 017776			COMPL. DATE 03/23/1960			TOTAL DEPTH 4020		
RRCID -> 017776						COMPL. DATE 03/23/1960			TOTAL DEPTH 4020			PERF. 3966 - 3974		
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
09	0		256	-0-	256	-0-	256	2		N	-0-			-0-
10	0		268	-0-	268	-0-	524	2		N	-0-			-0-
11	0		262	-0-	262	-0-	786	2		N	-0-			-0-
HUMMEL (CADD0)														
EVANS, DAVID														
BURK, H. V.														
WELL #:					43529 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
RRCID -> 043670					255545	COMPL. DATE 10/30/1958			TOTAL DEPTH 2489			PERF. N/A		
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
HYDE (CONGL.)														
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC														
HYDE														
WELL #:					43957 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
RRCID -> 164511					448761	COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 4197			PERF. 3931 - 3938		
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-			123
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			123
08	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-			123
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2		N	-0-			123
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			123
11	0		101	-0-	101	-0-	101	2		N	-0-			123

H L T L O N , N W . (G A R D N E R S D)			43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN						
ATLAS OPERATING LLC			036587												
HANKS, BILLIE, -A-			WELL #: 19		RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
I. L. & M. (UPPER CONGL.)			44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
BIG STATE INDUSTRIES, INC.			070450												
FOX			WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116				
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2				N	-0-			204
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2				N	-0-			204
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			204
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-			204
*10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-			204
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			204
CHENOWETH, GROVER			147397												
CANTWELL			WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199				
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2				N	-0-			51
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2				N	-0-			51
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2				N	-0-			51
09	0	977	-0-	-0-	-0-	977	2				N	-0-			51
10	0	984	-0-	-0-	-0-	984	2				N	-0-			51
11	0	929	-0-	-0-	-0-	929	2				N	-0-			51
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC			425206												
FOX, T.			WELL #: 2A		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3069 - 3075				
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-			85
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			85
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			85

I. L. & M. (UPPER CONGL.)															CNTY: EASTLAND		
JD OPERATING MINCHEW																	
WELL #: 1 RRCID -> 128033 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EXEMPT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EXEMPT CODE	EOM BALANCE	
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	394	2	3	9	N	3					87	
07	403 N	402	-0-	-1	-0-	400	2	2	9	N	2					89	
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	N	2					91	
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	N	2					93	
10	0	426	-0-	426	426	424	2	2	9	N	2					95	
11	0	385	-0-	385	811	382	2	3	9	N	3					98	
LEWIS, CLYDELL															WELL #: 1 RRCID -> 128742 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 3212		
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-	
10	0	106	-0-	106	106	106	2			N	-0-					-0-	
11	0	95	-0-	95	201	95	2			N	-0-					-0-	
IBEX (CADD0 LIME) D.J.F. SERVICES, INC. ELLIOTT, RAY															CNTY: SHACKELFORD		
WELL #: 4 RRCID -> 051423 COMPL. DATE 10/26/1971 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3388 - 3565																	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PETEX COMPTON															WELL #: 2 RRCID -> 017785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3364 - 3450		
06	810 N	727	-0-	-83	-0-	727	2			N	-0-					1	
07	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					1	
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					1	
09	0	774	-0-	774	774	774	2			N	-0-					5	
10	0	818	-0-	818	1592	814	2	4	9	N	4					5	
11	0	769	-0-	769	2361	769	2			N	-0-					5	
COMPTON															WELL #: 3 RRCID -> 017786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358		
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-	
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-	
08	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-	
09	0	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-	
10	0	80	-0-	80	148	80	2			N	-0-					-0-	
11	0	104	-0-	104	252	104	2			N	-0-					-0-	
COMPTON, C. A.															WELL #: 5 RRCID -> 017787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560		
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					7	
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					7	
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					7	
09	0	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					7	
10	0	83	-0-	83	151	80	2	3	9	N	3					10	
11	0	105	-0-	105	256	105	2			N	-0-					10	

IBEX (CADD O LIME)														
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	EOM BALANCE
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
09	0	274	-0-	274	274	274	2			N	-0-			-0-
10	0	277	-0-	277	551	277	2			N	-0-			-0-
11	0	257	-0-	257	808	257	2			N	-0-			-0-
GURNEY														
WELL #: 1 RRCID -> 041245 COMPL. DATE 02/21/1967 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3504 - 3584														
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
09	0	436	-0-	436	436	436	2			N	-0-			-0-
10	0	339	-0-	339	775	339	2			N	-0-			-0-
11	0	287	-0-	287	1062	287	2			N	-0-			-0-
JACKSON, COLE														
WELL #: 1 RRCID -> 042292 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3377 - 3540														
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			19
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			19
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-			19
09	0	1420	-0-	1420	1420	1420	2			N	-0-			19
10	0	1530	-0-	1530	2950	1530	2			N	-0-			19
11	0	1489	-0-	1489	4439	1489	2			N	-0-			19
ELLIOT -7-														
WELL #: 1 RRCID -> 049559 COMPL. DATE 01/30/1971 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3544 - 0														
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-			72
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			72
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			72
09	0	141	-0-	141	141	141	2			N	-0-			72
10	0	155	-0-	155	296	155	2			N	-0-			72
11	0	150	-0-	150	446	150	2			N	-0-			72
VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 055311 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 3652 PERF. N/A														
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			21
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			21
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			21
09	0	234	-0-	234	234	234	2			N	-0-			21
10	0	275	-0-	275	509	275	2			N	-0-			21
11	0	230	-0-	230	739	230	2			N	-0-			21
WILD														
WELL #: 12 RRCID -> 059369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3410 - 3505														
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-			9
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			9
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			9
09	0	304	-0-	304	304	304	2			N	-0-			9
10	0	293	-0-	293	597	293	2			N	-0-			9
11	0	330	-0-	330	927	330	2			N	-0-			9
ROBERTS														
WELL #: 1 RRCID -> 147229 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3533 - 3540														
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			27
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

IBEX, EAST (CADDO LIME)				44164 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171															
ELLIOTT				WELL #: 3		RRCID -> 121467		COMPL. DATE 06/06/1986		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 3368 - 3450							
M	ALLOW	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	
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	769	2	4	9	N	4						41	
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2	10	9	N	9						50	
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2	10	9	N	9						59	
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2	8	9	N	7						66	
*10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-						66	
*11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-						66	
PETEX WILD				659782		WELL #: 8		RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3419 - 3445					
06	960 N	717	-0-	-243	-0-	-0-	717	2			N	-0-						10	
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-						10	
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-						10	
09	0	1218	-0-	1218	1218	1218	1218	2			N	-0-						10	
10	0	986	-0-	986	2204	986	2				N	-0-						10	
11	0	958	-0-	958	3162	958	2				N	-0-						10	
WILD-PARDEE				WELL #: 1		RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3506 - 3522							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
WHITT OIL & GAS, INC.				921150		WELL #: 1051		RRCID -> 171534		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3380 - 3470					
ELLIOTT																			
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-						-0-	
07	341 N	148	-0-	-193	-0-	-0-	148	2			N	-0-						-0-	
08	279 N	21	-0-	-258	-0-	-0-	21	2			N	-0-						-0-	
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-						-0-	
10	0	433	-0-	433	433	433	2				N	-0-						-0-	
11	0	424	-0-	424	857	424	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							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

IBEX, SW (CONGL. LOWER)															44170 200					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: SHACKELFORD				
PETEX															659782																			
MUSSELMAN, J.E., SR.															WELL #: 1					RRCID -> 122053					COMPL. DATE 08/22/1986					TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4020 - 4030				
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									
06		1140 N	1022	-0-			-118		-0-				1022 2				N	-0-							-0-									
07		1406 N	1406	-0-			-0-		-0-				1406 2				N	-0-							-0-									
08		1408 N	1408	-0-			-0-		-0-				1408 2				N	-0-							-0-									
09		0	1343	-0-			1343		1343				1343 2				N	-0-							-0-									
10		0	1396	-0-			1396		2739				1396 2				N	-0-							-0-									
11		0	1135	-0-			1135		3874				1135 2				N	-0-							-0-									
ILES (CONGLOMERATE)															44281 333					ASSOCIATED					49B					CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.															213703																			
ILES, G. H. "B"															WELL #: 3					RRCID -> 169210					COMPL. DATE 07/13/1998					TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4035 - 4037				
06		1410 #	1283	-0-			-127		-0-				1283 3				N	-0-							-0-									
07		1457 #	1304	-0-			-153		-0-				1304 3				N	-0-							-0-									
08		1302 #	1287	-0-			-15		-0-				1287 3				N	-0-							-0-									
09		1290 #	1238	-0-			-52		-0-				1238 3				N	-0-							-0-									
10		0	1246	-0-			1246		1246				1246 3				N	-0-							-0-									
11		0	1116	-0-			1116		2362				1116 3				N	-0-							-0-									
ILES, G. H.															WELL #: 11					RRCID -> 219662					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3974 - 3980				
06		870 R	870	-0-			-0-		-0-				870 3				N	-0-							-0-									
07		935 R	935	-0-			-0-		-0-				935 3				N	-0-							-0-									
08		932 R	932	-0-			-0-		-0-				932 3				N	-0-							-0-									
09		884 R	884	-0-			-0-		-0-				884 3				N	-0-							-0-									
10		0	885	-0-			885		885				885 3				N	-0-							-0-									
11		0	831	-0-			831		1716				831 3				N	-0-							-0-									
ILES, G.H. "A"															WELL #: 1					RRCID -> 219664					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4036 - 4042				
06		1830 #	1690	-0-			-140		-0-				1690 3				N	-0-							-0-									
07		1860 #	1720	-0-			-140		-0-				1720 3				N	-0-							-0-									
08		1860 #	593	-0-			-1267		-0-				593 3				N	-0-							-0-									
09		1800 #	1457	-0-			-343		-0-				1457 3				N	-0-							-0-									
10		0	1466	-0-			1466		1466				1466 3				N	-0-							-0-									
11		0	1414	-0-			1414		2880				1414 3				N	-0-							-0-									
KORNYE-TILLMAN COMPANY															475741																			
GOGGAN															WELL #: 1					RRCID -> 181631					COMPL. DATE 12/18/2000					TOTAL DEPTH 4294 PERF. 4106 - 4124				
06		656 R	656	-0-			-0-		-0-				656 2				N	-0-							32									
07		722 R	722	-0-			-0-		-0-				722 2				N	-0-							32									
08		724 R	724	-0-			-0-		-0-				724 2				N	-0-							32									
09		0	691	-0-			691		691				691 2				N	-0-							32									
10		0	457	-0-			457		1148				457 2				N	-0-							32									
11		0	524	-0-			524		1672				524 2				N	-0-							32									
GOGGAN															WELL #: 2					RRCID -> 199196					COMPL. DATE 12/01/2003					TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4188 - 4200				
06		6 R	6	-0-			-0-		-0-				6 2				N	-0-							5									
07		6 #	5	-0-			-1		-0-				5 2				N	-0-							5									
08		6 R	6	-0-			-0-		-0-				6 2				N	-0-							5									
09		0	6	-0-			6		6				6 2				N	-0-							5									
10		0	4	-0-			4		10				4 2				N	-0-							5									
11		0	5	-0-			5		15				5 2				N	-0-							5									

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID -> 215858		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 4385		PERF. 4310 - 4330			
M	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CUSTARD-PITTS				WELL #:	2	RRCID -> 225565		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 4483		PERF. 3992 - 4012		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
ILES (CONGLOMERATE, UPPER)				44281 666	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
HARALSON		WELL #:		7	RRCID -> 218879		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 4002 - 4022			
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-			-0-
08	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-			-0-
10	0	335	-0-	335 B	335	335	3			N	-0-			-0-
11	0	273	-0-	273 B	608	273	3			N	-0-			-0-
ILES, G. H. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 221381		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4061 - 4063		
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
10	0	53	-0-	53 B	53	53	3			N	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33 B	86	33	3			N	-0-			-0-
ILES, G. H. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 221384		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4198		PERF. 4025 - 4039		
06	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	3			N	-0-			-0-
07	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3			N	-0-			-0-
08	2108 N	2084	-0-	-24 B	-0-	2084	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-50 B	-0-	1990	3			N	-0-			-0-
09	2040 N	1990	-0-	-50 B	-0-	1990	3			N	-0-			-0-
10	0	2037	-0-	2037 B	2037	2037	3			N	-0-			-0-
11	0	1989	-0-	1989 B	4026	1989	3			N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "B"				WELL #:	3	RRCID -> 222997		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 3968 - 3971		
06	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
07	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-			-0-
10	0	407	-0-	407 B	407	407	3			N	-0-			-0-
11	0	381	-0-	381 B	788	381	3			N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
COPELAND-MITCHELL "B"														
WELL #: 5 RRCID -> 225903 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064														
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	
06	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-				-0-	
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3	N	-0-				-0-	
08	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-				-0-	
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-				-0-	
10	0	164	-0-	164 B	164	164	3	N	-0-				-0-	
11	0	171	-0-	171 B	335	171	3	N	-0-				-0-	
ILES, G. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 255380 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033														
06	750 N	733	-0-	-17 B	-0-	733	3	N	-0-				-0-	
07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	3	N	-0-				-0-	
08	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3	N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	863	3	N	-0-				-0-	
09	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3	N	-0-				-0-	
10	0	775	-0-	775 B	775	775	3	N	-0-				-0-	
11	0	704	-0-	704 B	1479	704	3	N	-0-				-0-	
G. H. ILES 'C' WELL #: 1 RRCID -> 272377 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048														
06	630 N	611	-0-	-19 B	-0-	592	3	19 9 N	17				47	
07	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	604	3	19 9 N	17				64	
08	651 N	612	-0-	-39 B	-0-	594	3	18 9 N	16	54	1		26	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-10 B	-0-	572	3	18 9 N	16				42	
09	600 N	590	-0-	-10 B	-0-	572	3	18 9 N	16				42	
10	0	597	-0-	597 B	597	584	3	13 9 N	12				54	
11	0	580	-0-	580 B	1177	568	3	12 9 N	11				65	
G. H. ILES 'C' WELL #: 2 RRCID -> 273805 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090														
06	660 N	641	-0-	-19 B	-0-	597	3	44 9 N	40				120	
07	713 N	642	-0-	-71 B	-0-	596	3	46 9 N	42				162	
08	651 N	638	-0-	-13 B	-0-	593	3	45 9 N	41				203	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-16 B	-0-	572	3	42 9 N	38	170	1		71	
09	630 N	614	-0-	-16 B	-0-	572	3	42 9 N	38				71	
10	0	621	-0-	621 B	621	581	3	40 9 N	36				107	
11	0	600	-0-	600 B	1221	547	3	53 9 N	48				155	
ILES, G. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 282555 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004														
06	1080 N	1075	-0-	-5 B	-0-	1066	3	9 9 N	8				63	
07	1116 N	1101	-0-	-15 B	-0-	1093	3	8 9 N	7				70	
08	1116 N	1057	-0-	-59 B	-0-	1053	3	4 9 N	4				74	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-36 B	-0-	1034	3	10 9 N	9				83	
09	1080 N	1044	-0-	-36 B	-0-	1034	3	10 9 N	9				83	
10	0	1079	-0-	1079 B	1079	1072	3	7 9 N	6				89	
11	0	1028	-0-	1028 B	2107	1018	3	10 9 N	9				98	
ILES, G. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 282556 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036														
06	540 N	507	-0-	-33 B	-0-	461	3	46 9 N	42	82	1		20	
07	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	487	3	40 9 N	36				56	
08	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	478	3	37 9 N	34				90	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	486	3	36 9 N	33	86	1		37	
09	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	486	3	36 9 N	33				37	
10	0	535	-0-	535 B	535	493	3	42 9 N	38				75	
11	0	488	-0-	488 B	1023	430	3	58 9 N	53				128	

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.//		44281 666	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703							
ILES, G. H. "B"		WELL #:		6	RRCID -> 282557	COMPL. DATE 09/02/2002	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4064	-	4084
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1621 3	47 9	N	43	82 1	20
07	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1727 3	41 9	N	37		57
08	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1708 3	37 9	N	34		91
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1680 N	1592	-0-	-88 B	-0-	1557 3	35 9	N	32	86 1	37
10	0	1671	-0-	1671 B	1671	1629 3	42 9	N	38		75
11	0	1547	-0-	1547 B	3218	1488 3	59 9	N	54		129
INDIANOLA (MARBLE FALLS)				44370 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284							
STERLING		WELL #:		1	RRCID -> 227164	COMPL. DATE 04/24/2007	TOTAL DEPTH	3682	PERF. 3181	-	3207
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)				44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC				337080							
STUART, J.N. "A"		WELL #:		8	RRCID -> 157306	COMPL. DATE 11/20/1995	TOTAL DEPTH	3745	PERF. 3496	-	3508
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988							
STUART ESTATE "49"		WELL #:		1	RRCID -> 147111	COMPL. DATE 08/14/1993	TOTAL DEPTH	4017	PERF. 3825	-	3832
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
09	0	40	-0-	40	40	40 2		N	-0-		-0-
10	0	33	-0-	33	73	33 2		N	-0-		-0-
11	0	29	-0-	29	102	29 2		N	-0-		-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #:		2	RRCID -> 151725	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH	3952	PERF. 3626	-	3638
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #:		4	RRCID -> 201365	COMPL. DATE 02/29/2004	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3550	-	3576
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)														CNTY: PALO PINTO	
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP															
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
STUART ESTATE "61"															
WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020															
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		-0-		
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-		
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-		
09	0		235	-0-	235	235	235	2		N	-0-		-0-		
10	0		251	-0-	251	486	251	2		N	-0-		-0-		
11	0		220	-0-	220	706	220	2		N	-0-		-0-		
J-TEC OPERATING, LLC															
IONI CREEK "60"															
WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886															
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-		
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-		
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-		
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-		-0-		
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-		
11	0		27	-0-	27	27	27	3		N	-0-		-0-		
KOKOMO ENERGY, INC.															
MOUNTAIN TOP															
WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
MARJAC OIL COMPANY, INC.															
THOMPSON 40															
WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032															
06	450	N	242	-0-	-208	-0-	235	2	7 9	N	6		52		
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-		52		
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		52		
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		52		
10	0		414	-0-	414	414	414	2		N	-0-		52		
11	0		366	-0-	366	780	362	2	4 9	N	4		56		
THOMPSON 40															
WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010															
06	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2		N	-0-		-0-		
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		-0-		
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-		
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-		
10	0		207	-0-	207	207	207	2		N	-0-		-0-		
11	0		181	-0-	181	388	181	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	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				
06	990	N	724	-0-		-266	-0-			724	2			N	-0-						44				
07	899	N	534	-0-		-365	-0-			534	2			N	-0-						44				
08	806	N	621	-0-		-185	-0-			621	2			N	-0-						44				
09	720	N	686	-0-		-34	-0-			686	2			N	-0-						44				
10	0		720	-0-		720	-0-			720	2			N	-0-						44				
11	0		551	-0-		551	1271			551	2			N	-0-						44				

THOMPSON '40'										WELL #:		5		RRCID -> 272905		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH		4177		PERF. 3944 - 3956			
06	420	N	235	-0-		-185	-0-			235	2			N	-0-						-0-				
07	497	N	497	-0-		-0-	-0-			497	2			N	-0-						-0-				
08	540	N	540	-0-		-0-	-0-			540	2			N	-0-						-0-				
09	425	N	425	-0-		-0-	-0-			425	2			N	-0-						-0-				
10	0		414	-0-		414	-0-			414	2			N	-0-						-0-				
11	0		362	-0-		362	776			362	2			N	-0-						-0-				

THOMPSON C										WELL #:		1		RRCID -> 273562		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH		4155		PERF. 3966 - 3976			
06	4110	X	3968	-0-		-142	-0-			3968	2			N	-0-						-0-				
07	4030	X	3091	-0-		-939	-0-			3091	2			N	-0-						-0-				
08	4123	X	3148	-0-		-975	-0-			3148	2			N	-0-						-0-				
09	3990	X	3360	-0-		-630	-0-			3360	2			N	-0-						-0-				
10	0		3204	-0-		3204	-0-			3204	2			N	-0-						-0-				
11	0		3108	-0-		3108	6312			3108	2			N	-0-						-0-				

GALE 39										WELL #:		1		RRCID -> 275475		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH		4215		PERF. 3868 - 3876			
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-							N	-0-						-0-				
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-							N	-0-						-0-				
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
11	0		30	-0-		30	30			30	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			
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						16				
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						16				
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						16				
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						16				
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						16				
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						16				

TRACER OPERATING, INC.										863965															
COODY 40										WELL #:		1		RRCID -> 268209		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH		4461		PERF. 4022 - 4028			
06	641	X	68	-0-		-573	-0-			68	2			Y	-0-						-0-				
07	124	N	50	-0-		-74	-0-			50	2			Y	-0-						-0-				
08	124	N	73	-0-		-51	-0-			73	2			Y	-0-						-0-				
09	0		55	-0-		55	-0-			55	2			Y	-0-						-0-				
10	0		-0-	-0-		-0-	-0-			55				Y	-0-						-0-				
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-			55				Y	-0-						-0-				

IRSFIELD (CONGL)		44774 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932											
JIANT-HINKSON		WELL #: 1		RRCID -> 136922		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3762 - 3819			
M	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		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403								CNTY: PALO PINTO			
IRSFELD ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 089069		COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 3650 - 3658			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
ISENHOWER (DUFFER)		44820 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALLAHAN			
PENDRAGON OIL CO.		651162											
ISENHOWER, JOHN D. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 102356		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 3871		PERF. 3786 - 3800			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7		
ISETT (CADD0)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726											
VESTAL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2382 - 2392			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35		

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)										44829 400 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO											
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										817555																			
DYKES, WM. C. "A"										WELL #: 3				RRCID -> 148022				COMPL. DATE 11/22/1993				TOTAL DEPTH 3365				PERF. 2147 - 2165			
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									
06		420	N	405	-0-	-15	-0-	-0-		47	1	358	3	N	-0-	-0-	-0-												
07		392	N	392	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	345	3	N	-0-	-0-	-0-												
08		412	N	412	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	367	3	N	-0-	-0-	-0-												
09		420	N	392	-0-	-28	-0-	-0-		41	1	351	3	N	-0-	-0-	-0-												
10		0		370	-0-	370	-0-	370		40	1	330	3	N	-0-	-0-	-0-												
11		0		367	-0-	367	-0-	737		35	1	332	3	N	-0-	-0-	-0-												

DYKES, WM. C. 'A'										WELL #: 1				RRCID -> 274563				COMPL. DATE 08/01/2014				TOTAL DEPTH 3800				PERF. 2227 - 2254			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-												
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-												
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-												
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-												
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-												
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-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			
06	DLQ	G-10		4	-0-	4 B	4	-0-		3	1	1	3	Y	-0-	-0-	1												
07	DLQ	G-10		3	-0-	3 B	7	-0-		2	1	1	3	Y	-0-	-0-	1												
08	11	N		4	-0-	-7 B	-0-	-0-		2	1	2	3	Y	-0-	-0-	1												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-																			
09		3	N	3	-0-	-0- B	-0-	-0-		2	1	1	3	Y	-0-	-0-	1												
*10		14	N	14	-0-	-0- B	-0-	-0-		7	1	7	3	Y	-0-	-0-	1												
*11		14	N	14	-0-	-0- B	-0-	-0-		7	1	7	3	Y	-0-	-0-	1												

MEPCO-ELECTRA										WELL #: 1				RRCID -> 099922				COMPL. DATE 03/22/1982				TOTAL DEPTH 4700				PERF. 4355 - 4370			
06	DLQ	G-10		1269	-0-	1269 B	1269	-0-		797	1	472	3	Y	-0-	-0-	10												
07	DLQ	G-10		1219	-0-	1219 B	2488	-0-		734	1	485	3	Y	-0-	-0-	10												
08	1000	N		1188	-0-	188 B	2676	-0-		729	1	459	3	Y	-0-	-0-	10												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										2676																			
09		3000	N	957	-0-	-2043 B	633	-0-		594	1	363	3	Y	-0-	-0-	10												
*10		1452	N	819	-0-	-633 B	-0-	-0-		424	1	395	3	Y	-0-	-0-	10												
*11		819	N	819	-0-	-0- B	-0-	-0-		424	1	395	3	Y	-0-	-0-	10												

AIRPORT										WELL #: 1 T				RRCID -> 102605				COMPL. DATE 08/30/1982				TOTAL DEPTH 4625				PERF. 4389 - 4394			
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-												
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-												
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-																			
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-												
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-												
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-												

AIRPORT										WELL #: 3				RRCID -> 111206				COMPL. DATE 04/24/1984				TOTAL DEPTH 4600				PERF. 4368 - 4387			
06	DLQ	G-10		1577	-0-	1577 B	1577	-0-		989	1	588	3	Y	-0-	-0-	-0-												
07	DLQ	G-10		1429	-0-	1429 B	3006	-0-		861	1	568	3	Y	-0-	-0-	-0-												
08	1000	N		1418	-0-	418 B	3424	-0-		870	1	548	3	Y	-0-	-0-	-0-												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										3424																			
09		3000	N	1483	-0-	-1517 B	1907	-0-		920	1	563	3	Y	-0-	-0-	-0-												
*10		3097	N	1190	-0-	-1907 B	-0-	-0-		617	1	573	3	Y	-0-	-0-	-0-												
*11		1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	-0-		617	1	573	3	Y	-0-	-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 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

IVAN (CONGL. 4000)			44838 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS										
PETEX			659782																
MORELAND			WELL #:	1	RRCID ->	221564	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL	DEPTH	4329	PERF.	4068 -	4073					
06	3000	N	1845	-0-	-1155	613	1845	2			N	-0-			-0-				
07	2423	N	1810	-0-	-613	-0-	1810	2			N	-0-			-0-				
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-				
09	0		1782	-0-	1782	1782	1782	2			N	-0-			-0-				
10	0		1986	-0-	1986	3768	1986	2			N	-0-			-0-				
11	0		1925	-0-	1925	5693	1925	2			N	-0-			-0-				

IVAN (DUFFER)			44838 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS										
PETEX			659782																
KENNEDY "1031" UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	238009	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL	DEPTH	4151	PERF.	3990 -	4020					
06	12212	R	12212	-0-	-0-	-0-	12212	2			N	-0-			-0-				
07	12803	#	12422	-0-	-381	-0-	12422	2			N	-0-			-0-				
08	12803	#	12738	-0-	-65	-0-	12738	2			N	-0-			-0-				
09	0		12408	-0-	12408	12408	12408	2			N	-0-			-0-				
10	0		12875	-0-	12875	25283	12875	2			N	-0-			-0-				
11	0		12562	-0-	12562	37845	12562	2			N	-0-			-0-				

IVAN (MARBLE FALLS)			44838 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS										
PETEX			659782																
FORD, WILLIE MAE			WELL #:	1	RRCID ->	283074	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL	DEPTH	4669	PERF.	4017 -	4041					
06	1230	#	942	-0-	-288	-0-	942	2			N	-0-			68				
07	1271	#	1133	-0-	-138	-0-	1133	2			N	-0-			68				
08	1271	#	1091	-0-	-180	-0-	1091	2			N	-0-			68				
09	0		1060	-0-	1060	1060	1060	2			N	-0-			68				
10	0		1066	-0-	1066	2126	1066	2			N	-0-			68				
11	0		917	-0-	917	3043	917	2			N	-0-			68				

WALKER "1050"			WELL #:	1	RRCID ->	292263	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL	DEPTH	4030	PERF.	3795 -	3796					
06	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-				
07	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-				
08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-				
09	0		459	-0-	459	459	459	2			N	-0-			-0-				
10	0		503	-0-	503	962	503	2			N	-0-			-0-				
11	0		485	-0-	485	1447	485	2			N	-0-			-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					
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	2	11	9	N	10			112				
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-			112				
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	487	2	14	9	N	13			125				
09	0		452	-0-	452	452	448	2	4	9	N	4			129				
10	0		481	-0-	481	933	471	2	10	9	N	9			138				
11	0		448	-0-	448	1381	440	2	8	9	N	7			145				

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 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-		805	2			N	-0-			-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-		822	2			N	-0-			-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-		851	2			N	-0-			-0-
09	0	801	-0-	801	801	801		801	2			N	-0-			-0-
10	0	847	-0-	847	1648	1648		847	2			N	-0-			-0-
11	0	810	-0-	810	2458	2458		810	2			N	-0-			-0-
FORD, REBA				WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170				
06	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	-0-		1343	2			N	-0-			19
07	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	-0-		1369	2			N	-0-			19
08	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	-0-		1319	2			N	-0-			19
09	0	1329	-0-	1329	1329	1329		1329	2			N	-0-			19
10	0	1230	-0-	1230	2559	1230		1230	2			N	-0-			19
11	0	1313	-0-	1313	3872	1313		1313	2			N	-0-			19
MCCRACKEN				WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4134 - 4186				
06	750 N	614	-0-	-136	-0-	-0-		614	2			N	-0-			-0-
07	806 N	186	-0-	-620	-0-	-0-		186	2			N	-0-			-0-
08	961 N	179	-0-	-782	-0-	-0-		179	2			N	-0-			-0-
09	0	741	-0-	741	741	741		741	2			N	-0-			-0-
10	0	1266	-0-	1266	2007	1266		1266	2			N	-0-			-0-
11	0	965	-0-	965	2972	965		965	2			N	-0-			-0-
MCDANIEL "1054"				WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4020 - 4030				
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-		1411	2	23 9	N	21	114 1			14
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-		1448	2	29 9	N	26				40
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-		1429	2	31 9	N	28				68
09	0	1402	-0-	1402	1402	1371		1371	2	31 9	N	28				96
10	0	1420	-0-	1420	2822	1394		1394	2	26 9	N	24	105 1			15
11	0	1324	-0-	1324	4146	1296		1296	2	28 9	N	25				40
GIBSON-WESLEY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4034 - 4060				
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-		796	2	2 9	N	2				55
07	868 N	794	-0-	-74	-0-	-0-		794	2			N	-0-			55
08	837 N	476	-0-	-361	-0-	-0-		476	2			N	-0-			55
09	0	697	-0-	697	697	697		697	2			N	-0-			55
10	0	878	-0-	878	1575	878		878	2			N	-0-			55
11	0	813	-0-	813	2388	813		813	2			N	-0-			55
GIBSON-WESLEY UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4076 - 4110				
06	930 N	801	-0-	-129	-0-	-0-		801	2			N	-0-			-0-
07	868 N	809	-0-	-59	-0-	-0-		809	2			N	-0-			-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-		1172	2			N	-0-			-0-
09	0	943	-0-	943	943	943		943	2			N	-0-			-0-
10	0	2830	-0-	2830	3773	2830		2830	2			N	-0-			-0-
11	0	2438	-0-	2438	6211	2438		2438	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	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
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			59
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	0 N	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			
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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			
06	14B2 EXT	92	-0-	92	92	92	2		N	-0-			58
07	14B2 EXT	502	-0-	502	594	502	2		N	-0-			58
08	1152 X	558	-0-	-594	-0-	558	2		N	-0-			58
09	0	570	-0-	570	570	570	2		N	-0-			58
10	0	266	-0-	266	836	266	2		N	-0-			58
11	0	-0-	-0-	-0-	836				N	-0-			58

BONNIE		WELL #:		1	RRCID ->	272376	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	4017 PERF. 3501 - 3508			
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
07	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2		N	-0-			-0-
08	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
09	0	11442	-0-	11442	11442	11442	2		N	-0-			-0-
10	0	9721	-0-	9721	21163	9721	2		N	-0-			-0-
11	0	6035	-0-	6035	27198	6035	2		N	-0-			-0-

BONNIE		WELL #:		1 A	RRCID ->	285363	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4600 PERF. 3547 - 3564			
06	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
09	0	1318	-0-	1318	1318	1318	2		N	-0-			-0-
10	0	783	-0-	783	2101	783	2		N	-0-			-0-
11	0	486	-0-	486	2587	486	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014																		
JMJ (MARBLE FALLS)		45100 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND										
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726																
SNEED		WELL #:		RRCID -> 177568		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694																
PENCE		WELL #:		RRCID -> 166154		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3491 - 3504								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						4
RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999																		
RONNING GAS AND OIL LLC		727054																
REED		WELL #:		RRCID -> 103381		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3469 - 3478								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964																
HARRISON, B. "A"		WELL #:		RRCID -> 110896		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3412 - 3424								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HARRISON, B. "B"		WELL #:		RRCID -> 110897		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 2445 - 3460								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

JMM (CANYON)		45110 400	ASSOCIATED		49B	CNTY: NOLAN			
KATSCO ENERGY, INC.		451645							
MCLAUGHLIN		WELL #: 5	RRCID -> 114305		COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH	5926	PERF. 5625	- 5835
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	870 #	598	-0-	-272	-0-	598 3			-0-
07	899 #	770	-0-	-129	-0-	770 3			-0-
08	899 #	890	-0-	-9	-0-	890 3			-0-
09	0	879	-0-	879	879	879 3			-0-
*10	1724 R	845	-0-	-879	-0-	845 3			-0-
11	0	809	-0-	809	809	809 3			-0-
MCLAUGHLIN		WELL #: 9	RRCID -> 114341		COMPL. DATE 10/22/1979	TOTAL DEPTH	5964	PERF. 5740	- 5876
06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 3			74
07	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3			74
08	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990 3			74
09	0	1182	-0-	1182	1182	1182 3			74
*10	2138 R	956	-0-	-1182	-0-	956 3			74
11	0	788	-0-	788	788	788 3			74
MCLAUGHLIN		WELL #: 12	RRCID -> 130125		COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH	6147	PERF. 5898	- 5992
06	270 #	199	-0-	-71	-0-	199 3			188
07	279 #	257	-0-	-22	-0-	257 3			188
08	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 3			188
09	0	293	-0-	293	293	293 3			188
*10	575 R	282	-0-	-293	-0-	282 3			188
11	0	270	-0-	270	270	270 3			188
JMM (CANYON, UPPER)		45110 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: NOLAN			
MOSAIC TEXAS LLC		589983							
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 1	RRCID -> 128369		COMPL. DATE 07/29/1980	TOTAL DEPTH	7213	PERF. 5780	- 6050
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3			-0-
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3			-0-
08	0	130	-0-	130	130	130 3			-0-
09	0	153	-0-	153	283	153 3			-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	159		NO RPT		-0-
11	0	140	-0-	140	299	140 3			-0-
J M M, SOUTH (COOK)		45115 500	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: NOLAN			
ENRICH OIL CORPORATION		253100							
FOSTER-PRICE		WELL #: 1	RRCID -> 083058		COMPL. DATE 05/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5781	- 5809
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				52
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021									
VANCO OIL & GAS CORP.		881484							
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 1011	RRCID -> 092761		COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5702	- 5710
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	20

J M M, SOUTH (COOK)			//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN				
VANCO OIL & GAS CORP.			//CONT.//		881484									
MCLAUGHLIN, J.M.			WELL #:		2011	RRCID -> 093277		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5669 - 5797		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	GAS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J.M.			WELL #:		2012	RRCID -> 093613		COMPL. DATE 05/25/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5661 - 5784		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J.M.			WELL #:		5011	RRCID -> 096130		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5725 - 5783		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

MCLAUGHLIN, J.M.			WELL #:		7012	RRCID -> 104763		COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5650 - 5734		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

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

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)				45210 500	ASSOCIATED				49B	CNTY: BROWN						
BGM PRODUCTION, LLC				068494												
PITZER, J.E.				WELL #: 1	RRCID -> 093964	COMPL. DATE 12/28/1969	TOTAL DEPTH 2553	PERF. 2441 - 2453								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
11	0	16	-0-	16	49	16	2			Y	-0-					-0-

PITZER, J.E.				WELL #: 2	RRCID -> 093965	COMPL. DATE 06/09/1970	TOTAL DEPTH 2530	PERF. 2438 - 2458								
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
11	0	16	-0-	16	49	16	2			Y	-0-					-0-

PITZER, J.E.				WELL #: 3	RRCID -> 093966	COMPL. DATE 06/25/1970	TOTAL DEPTH 2510	PERF. 2424 - 2436								
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	0	33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
11	0	16	-0-	16	49	16	2			Y	-0-					-0-

D.N.I.				221589												
PHILLIPS, J. W.				WELL #: 2	RRCID -> 142428	COMPL. DATE 10/02/1970	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2483 - 2493								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2017																

K & W VANPELT COMPANY				448748												
JIMMIE WINDHAM ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 081209	COMPL. DATE 06/01/1971	TOTAL DEPTH 2515	PERF. 2474 - 2484								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTEX LLC				628115												
STOVER, D. G.				WELL #: 2	RRCID -> 081212	COMPL. DATE 09/03/1971	TOTAL DEPTH 2549	PERF. 2500 - 2505								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
OTEX LLC		//CONT.//		628115						
STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID -> 081213	COMPL. DATE 07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF. 2449 - 2453	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					34
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		806190	RRCID -> 152495	COMPL. DATE 01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF. N/A	
BIBBY, J. C.				2						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 152515	COMPL. DATE 10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2491 - 2502	
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 3				-0-
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3				-0-
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3				-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
J. T. RANCH (DUFFER)		WELL #:		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	
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2				-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2				-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2				-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2				-0-
10	0	79	-0-	79	-0-	79 2				-0-
11	0	73	-0-	73	-0-	73 2				-0-
CHOATE		WELL #:		8	RRCID -> 105714	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3918 - 3931	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2				20
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2				20
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2				20
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2				20
10	0	83	-0-	83	-0-	83 2				20
11	0	61	-0-	61	-0-	61 2				20
CHOATE "A"		WELL #:		9	RRCID -> 112774	COMPL. DATE 11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3980 - 3990	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2				57
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2				57
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2				57
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2				57
10	0	91	-0-	91	-0-	91 2				57
11	0	61	-0-	61	-0-	61 2				57

J. T. RANCH (DUFFER)		//CONT.//		45211 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
CHOATE "A"		WELL #:		10	RRCID -> 126767		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH		4212 PERF. 4008 - 4054			
M	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
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
10	0	172	-0-	172	172	172	2			Y	-0-			-0-
11	0	133	-0-	133	305	133	2			Y	-0-			-0-
J. V. T. (CONGL. 4250)				45214 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BIG STAR EXPLORATION				070442										
ROGERS		WELL #:		8	RRCID -> 141040		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH		4430 PERF. 4222 - 4234			
06	390 N	216	-0-	-174	-0-	216	3			N	-0-			-0-
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-			-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-			-0-
09	0	468	-0-	468	468	468	3			N	-0-			-0-
10	0	1139	-0-	1139	1607	1139	3			N	-0-			-0-
11	0	487	-0-	487	2094	487	3			N	-0-			-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
RHODES RANCH		WELL #:		114	RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH		4405 PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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			
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-			62
07	341 N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-			62
08	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-			62
09	0	275	-0-	275	275	275	2			N	-0-			62
10	0	223	-0-	223	498	223	2			N	-0-			62
11	0	195	-0-	195	693	195	2			N	-0-			62
MCMURREY, M. H. "D"		WELL #:		77D	RRCID -> 101490		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH		4382 PERF. 4325 - 4332			
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	0	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10	19	10	2			N	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	29	10	2			N	-0-			-0-
MCMURREY, M. H. "D"		WELL #:		1502	RRCID -> 267903		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH		4407 PERF. 4340 - 4344			
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			23
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			23
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			23
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			23
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			23
11	0	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-			23

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PARKS, RHONE INC.				641520							
JORDAN, TOM -B-		WELL #:		1	RRCID -> 096647		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-		-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-		-0-
09	0	894	-0-	894	894	894 2		N	-0-		-0-
10	1519 N	625	-0-	-894	-0-	625 2		N	-0-		-0-
11	0	160	-0-	160	-0-	160 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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

TARPON OIL & GAS CO.				836178							
ANACONDA		WELL #:		1	RRCID -> 267571		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042		
06	630 N	589	-0-	-41	-0-	589 3		N	-0-		21
07	558 N	383	-0-	-175	-0-	383 3		N	-0-		21
08	3100 N	5666	-0-	2566	2566	5666 3		N	-0-		21
09	0	4169	-0-	4169	6735	4169 3		N	-0-		21
10	0	3967	-0-	3967	10702	3967 3		N	-0-		21
11	0	729	-0-	729	11431	729 3		N	-0-		21

RHODES RANCH		WELL #:		3D	RRCID -> 277427		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023							
RHODES W. J. B		WELL #:		4	RRCID -> 061415		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-		-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		-0-
09	0	24	-0-	24	24	24 2		N	-0-		-0-
10	0	22	-0-	22	46	22 2		N	-0-		-0-
*11	66 N	20	-0-	-46	-0-	20 2		N	-0-		-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600										
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID -> 116392		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH	2398	PERF. 2046 -	2140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09	0	37	-0-		37	37	2			N	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33	70	33	2			N	-0-			-0-
*11	100 N	30	-0-	-70	-0-	30	2			N	-0-			-0-

EL RENO ENERGY, LLC				250571										
TAYLOR, JOYCE -B-		WELL #:		1	RRCID -> 100428		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2029 -	2044		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
LUKE		WELL #:		K 3	RRCID -> 232473		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2182 -	2200		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
PADGETT RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 066384		COMPL. DATE 10/23/1975		TOTAL DEPTH	4632	PERF. 2407 -	0		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 091076		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2400 -	2428		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 096302		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2363 -	2426		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629									
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096655		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2035 -	2228	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	0	75	-0-	75	75	75	2		N	-0-			-0-
10	0	68	-0-	68	143	68	2		N	-0-			-0-
11	0	67	-0-	67	210	67	2		N	-0-			-0-

MATHIS		WELL #:		1 C	RRCID -> 099601		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2124 -	2178	
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
09	0	100	-0-	100	100	100	2		N	-0-			-0-
10	0	113	-0-	113	213	113	2		N	-0-			-0-
11	0	86	-0-	86	299	86	2		N	-0-			-0-

PARISH		WELL #:		2036	RRCID -> 109766		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2018 -	2352	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09	0	49	-0-	49	49	49	2		N	-0-			-0-
10	0	61	-0-	61	110	61	2		N	-0-			-0-
11	0	64	-0-	64	174	64	2		N	-0-			-0-

PADGETT		WELL #:		1	RRCID -> 186158		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1969 -	2005	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
09	0	73	-0-	73	73	73	2		N	-0-			-0-
10	0	86	-0-	86	159	86	2		N	-0-			-0-
11	0	108	-0-	108	267	108	2		N	-0-			-0-

PARISH		WELL #:		3036	RRCID -> 192394		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1902 -	1956	
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
09	0	58	-0-	58	58	58	2		N	-0-			-0-
10	0	67	-0-	67	125	67	2		N	-0-			-0-
11	0	78	-0-	78	203	78	2		N	-0-			-0-

FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID -> 206447		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2098 -	2150	
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	0	69	-0-	69	69	69	2		N	-0-			-0-
11	0	72	-0-	72	141	72	2		N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)			//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC					684645											
PADGETT-A-			WELL #:		2	RRCID -> 214158		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 2176		PERF. 1879 - 1936				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WILSON, KELLY			929355													
FRAZIER			WELL #:		1	RRCID -> 017316		COMPL. DATE 04/14/1960		TOTAL DEPTH 2217		PERF. 2181 - 2191				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
JACK-FRED-BOB (CANYON REEF)					45279 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION					800750											
HOOKER TRUST			WELL #:		4	RRCID -> 183901		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
JACKSON (STRAWN)					45395 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563											
COPELAND RANCH 'A'			WELL #:		26	RRCID -> 275283		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3850 - 3860				
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2				N	-0-				-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2				N	-0-				-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2				N	-0-				-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2				N	-0-				-0-
10	0	26	-0-	26	-0-	26	2				N	-0-				-0-
11	0	27	-0-	27	-0-	53	2				N	-0-				-0-

JACKSON (STRAWN)		//CONT.//		45395 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500						
GRAHAM HEIRS		WELL #:		11	RRCID -> 146467	COMPL. DATE 08/25/1993	TOTAL DEPTH	1668	PERF. 1493 - 1554	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-	-0-
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-	-0-
08	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-	-0-
09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	-0-
10	0	413	-0-	413	413	413 2		N	-0-	-0-
11	0	365	-0-	365	778	365 2		N	-0-	-0-
GRAHAM HEIRS		WELL #:		14	RRCID -> 153931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1838	PERF. 1498 - 1546
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-	-0-
07	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-	-0-
08	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-	-0-
09	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-	-0-
10	0	361	-0-	361	361	361 2		N	-0-	-0-
11	0	319	-0-	319	680	319 2		N	-0-	-0-
GRAHAM		WELL #:		17	RRCID -> 181463	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH	1901	PERF. 1548 - 1610	
06	210 #	192	-0-	-18	-0-	192 2		N	-0-	-0-
07	217 #	158	-0-	-59	-0-	158 2		N	-0-	-0-
08	217 #	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-	-0-
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	-0-
10	0	206	-0-	206	206	206 2		N	-0-	-0-
11	0	182	-0-	182	388	182 2		N	-0-	-0-
GRAHAM		WELL #:		15	RRCID -> 181899	COMPL. DATE 03/20/2001	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1531 - 1608	
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-	-0-
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-	-0-
08	93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-	-0-
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-	-0-
10	0	86	-0-	86	86	86 2		N	-0-	-0-
11	0	76	-0-	76	162	76 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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HORTON, T.G.		WELL #:		1	RRCID -> 081816	COMPL. DATE 03/05/1979	TOTAL DEPTH	1280	PERF. 1068 - 1120	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JANELLEN (CADD0)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN							
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.//		100298												
HORTON, T.G.		WELL #:		2	RRCID -> 082076		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1070 - 1220					
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.				227570												
RICHARDSON				WELL #:		RRCID -> 082466		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1088 - 1230				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2005																
MISSION ENERGY INC.				570410												
RICHARDSON				WELL #:		RRCID -> 082669		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1104 - 1238				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013																
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810												
J. L. MORRIS				WELL #:		2		RRCID -> 017813		COMPL. DATE 06/08/1941		TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1080 - 1170		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2022																
DAVIS, W. B.				WELL #:		1		RRCID -> 017819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DAVIS, W. B.				WELL #:		3		RRCID -> 017820		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. DAVIS, W. B.				//CONT.// 45694 200 660810 WELL #: 4	ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: BROWN							
				RRCID -> 017821	COMPL. DATE 10/24/1954	TOTAL DEPTH 1920	PERF. 1162	-	1167								
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
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, B.				WELL #: 1	RRCID -> 017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053	-	1070					
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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							
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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							
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)			45698 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.			100298														
HUGGINS			WELL #:		1	RRCID ->	101957	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1030 - 1039					
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MILLER, ALVIN L.			567641														
MILLER, ALVIN L.			WELL #:		1	RRCID ->	089537	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	1177	PERF. 860 - 864					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MILLER, ALVIN L.			WELL #:		6	RRCID ->	094797	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	490	PERF. 433 - 441					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157

JANET (GRAY 2600)		//CONT.//		45708 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
MISSION ENERGY INC.		//CONT.//		570410											
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623 -	2650		
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
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3			N	-0-				-0-
08	0	3	-0-	3	3		3 3			N	-0-				-0-
09	0	3	-0-	3	6		3 3			N	-0-				-0-
10	0	4	-0-	4	10		4 3			N	-0-				-0-
*11	12 N	2	-0-	-10	-0-		2 3			N	-0-				-0-
YOUNG, ROY DEANE				949387											
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2609 -	2614		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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		
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				71
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				71
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				71
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
JENNIE FAYE (DUFFER)				46170 300	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
D.J. & T. ENERGY				196227											
LUTER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	182904	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3966 -	3980		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-				-0-
JENNIFER (DUFFER)				46176 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682											
MOORE JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	261284	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	4359	PERF.	4053 -	4055		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				43

JERALD CECIL (CADD0)														
EXLCO, INC.														
BOYD, G. G. "B"														
46244 500 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: THROCKMORTON				
256985														
WELL #: 1					RRCID -> 140714					COMPL. DATE 02/00/1972				
										TOTAL DEPTH 3953				
										PERF. 3900 - 3910				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
JESSIE LEE (U. LAKE SAND)														
BACON ENERGY														
GRAY, L.Z.														
46308 900 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: EASTLAND				
042398														
WELL #: 1					RRCID -> 110891					COMPL. DATE 05/02/1984				
										TOTAL DEPTH 4280				
										PERF. 3538 - 3543				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
JETT (DUFFER)														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.														
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"														
46320 400 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: BROWN				
058851														
WELL #: 2					RRCID -> 130755					COMPL. DATE 10/17/1983				
										TOTAL DEPTH 3422				
										PERF. 3103 - 3150				
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				Y	-0-		-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2				Y	-0-		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				Y	-0-		-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				Y	-0-		-0-
10	0	57	-0-	57	-0-	57	2				Y	-0-		-0-
11	0	95	-0-	95	-0-	152	2				Y	-0-		-0-
GERRY-MAC OIL, INC.														
QUAIL HOLLOW														
302025														
WELL #: 2					RRCID -> 287788					COMPL. DATE 06/21/1977				
										TOTAL DEPTH 3320				
										PERF. N/A				
06	0	-0-	-0-	-0-	165						N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	165						N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	165						N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	165						N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	165						N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	165						N	-0-		-0-
JILL (CONGL. N)														
KORNYE-TILLMAN COMPANY														
ASHBY 5X														
46356 400 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: STEPHENS				
475741														
WELL #: 1A					RRCID -> 127158					COMPL. DATE 05/10/1988				
										TOTAL DEPTH 4135				
										PERF. 4050 - 4056				
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-		-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	2				N	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	7	3	2				N	-0-		-0-
11	0	4	-0-	4	11	4	2				N	-0-		-0-
HARALSON, ELLA														
WELL #: 1					RRCID -> 139229					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 4126				
										PERF. 4088 - 4103				
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-		13
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-		13
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-		13
09	0	5	-0-	5	5	5	2				N	-0-		13
10	0	3	-0-	3	8	3	2				N	-0-		13
11	0	5	-0-	5	13	5	2				N	-0-		13

JILL, N. (CONGL. 4050)				46358 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741												
HARALSON, ELLA -A-				WELL #:		3	RRCID -> 118689	COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH		4115	PERF. 4056	-	4062	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-			499 2			N	-0-			43
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-			437 2			N	-0-			43
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-			528 2			N	-0-			43
09	0	417	-0-	417	417	417			417 2			N	-0-			43
10	0	237	-0-	237	654	237			237 2			N	-0-			43
11	0	414	-0-	414	1068	414			2			N	-0-			43
JIM NED RHYNE, J.V. CUMMINGS				46465 001		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN				
				706379												
				WELL #:		1	RRCID -> 151679	COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH		4070	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JIM NED (MORRIS) RHYNE, J.V. RICHEY, J. E.				46465 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN				
				706379												
				WELL #:		3	RRCID -> 109855	COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH		4600	PERF. 3450	-	3460	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) CARR, TIMOTHY CHARLES CARR "A"				46650 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN				
				135095												
				WELL #:		1	RRCID -> 121747	COMPL. DATE 05/17/1986		TOTAL DEPTH		1240	PERF. 1190	-	1200	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) MASH OILFIELD SERVICES, LP MCKEICHAN, WILL				46668 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: THROCKMORTON				
				531373												
				WELL #:		2	RRCID -> 150412	COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH		4531	PERF. 3320	-	3334	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHN DEAN (CONGL. 4000)		46845 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		453142								
MCCLURE, J.D.		WELL #: 1	RRCID -> 080380		COMPL. DATE 10/22/1978		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4008 - 4024	
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	BALANCE
06	390 N	334	-0-	-56	-0-	334 2				-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2				-0-
08	403 N	280	-0-	-123	-0-	280 2				-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	322 2				-0-
10	0	346	-0-	346	346	346 2				-0-
*11	707 N	361	-0-	-346	-0-	361 2				-0-
JOHN K. (GRAY)		46875 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
3 S PRODUCTION, INC.		953796								
SEALY-SMITH "121"		WELL #: 1	RRCID -> 125728		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 3528 - 3560	
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	728 3	23 9	N	21	153
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	955 3	24 9	N	22	175
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1172 3	33 9	N	30	30
09	0	1505	-0-	1505	1505	1464 3	41 9	N	37	67
10	0	141	-0-	141	1646	140 3	1 9	N	1	68
11	0	238	-0-	238	1884	232 3	6 9	N	5	73
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	
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-	-0-
07	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-	-0-
08	217 #	133	-0-	-84	-0-	133 2		N	-0-	-0-
09	0	55	-0-	55	55	55 2		N	-0-	-0-
10	0	62	-0-	62	117	62 2		N	-0-	-0-
11	0	87	-0-	87	204	87 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	
06	510 N	505	-0-	-5	-0-	505 2		Y	-0-	10
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		Y	-0-	10
08	DLQ G-10	535	-0-	535	535	535 2		Y	-0-	10
09	DLQ G-10	416	-0-	416	951	416 2		Y	-0-	10
10	0	415	-0-	415	1366	415 2		Y	-0-	10
11	0	506	-0-	506	1872	506 2		Y	-0-	10
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #: 2	RRCID -> 251360		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 4435		PERF. 3966 - 4055	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)												CNTY: PALO PINTO							
HUNTER ENERGY, INC.																			
RIEBE, ANGELINA																			
WELL #: 2 A RRCID -> 143126 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3694 - 3710							
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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111					Y	NO RPT					-0-		
RIEBE, ANGELINA												WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					53		
LANGFORD "C"												WELL #: 2 RRCID -> 218837 COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3685 - 3694			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
LANGFORD "C"												WELL #: 4 RRCID -> 218838 COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3689 - 3697			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
LANGFORD "C"												WELL #: 7 RRCID -> 218840 COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3668 - 3677			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
LANGFORD "C"												WELL #: 8 RRCID -> 218841 COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3664 - 3669			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
RIEBE, ANGELINA												WELL #: 3 A RRCID -> 218842 COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3864 - 3870			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					-0-		

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)				//CONT.//	47064 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
HUNTER ENERGY, INC.				//CONT.//	418929													
LANGFORD -B-				WELL #:	23	RRCID -> 283315	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
M	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED					02/06/2023													
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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	13					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					69
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					69
JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)					47222 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
S.B. STREET OPERATING, INC.					740251													
WHITTENBURG J					WELL #:	1	RRCID -> 275744	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4176	-	4188					
*12	2009 N	2009	-0-		-0-		-0-	2009	3			N	-0-					102
*01	940 N	940	-0-		-0-		-0-	940	3			N	-0-					102
*02	1232 N	681	-0-		-551		-0-	681	3			N	-0-					102
*03	2015 N	761	-0-		-1254		-0-	761	3			N	-0-					102
*04	900 N	157	-0-		-743		-0-	157	3			N	-0-					102
*05	1042 N	1042	-0-		-0-		-0-	1042	3			N	-0-					102
*06	1122 N	1122	-0-		-0-		-0-	1122	3			N	-0-					102
*07	1075 N	1075	-0-		-0-		-0-	1075	3			N	-0-					102
*08	1054 N	-0-	-0-		-1054		-0-					N	-0-					102
*09	1110 N	1003	-0-		-107		-0-	1003	3			N	-0-					102
*10	1952 N	1952	-0-		-0-		-0-	1952	3			N	-0-					102
*11	1827 N	1827	-0-		-0-		-0-	1827	3			N	-0-					102
JONISUE BOWDEN (CANYON)					47233 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER								
SWEETWATER PRODUCTION, INC.					833297													
SMITH					WELL #:	2	RRCID -> 130267	COMPL. DATE 02/28/1986	TOTAL DEPTH	4975	PERF. 4870	-	4885					
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-		1591					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		1591					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		1591					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		1591					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		1591					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		1591					Y	-0-					-0-
JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)					47291 080	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.					105675													
BENNETT					WELL #:	1	RRCID -> 199754	COMPL. DATE 11/10/2003	TOTAL DEPTH	3266	PERF. 3112	-	3120					
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)		//CONT.//		47291 080	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.//		105675												
BENNETT		WELL #:		6	RRCID -> 211318		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 3341		PERF. 3128 - 3200					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
JOSH THOMPSON (CONGL.)				47323 120	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
CDJ OIL CO.				140598												
THOMPSON JOSH				WELL #:	3	RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 4355 - 0				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON JOSH				WELL #:	4 C	RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON, JOSH				WELL #:	5	RRCID -> 226040		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 4344 - 4369				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
JOSHUA (CONGL)				47326 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733												
HALEY-HUNTER				WELL #:	1	RRCID -> 100490		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3589 - 3599				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA (CONGL)		//CONT.//		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			
M 0	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-			-0-
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-			-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-			-0-
09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-			-0-
10	0	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-			-0-
11	0	11	-0-	11	22	11	3			N	-0-			-0-

HUNTER		WELL #:		2	RRCID -> 246340		COMPL. DATE 12/19/1979	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3591 - 3599			
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 3			N	-0-			-0-
08	8 #	7	-0-	-1	-0-	-0-	7 3			N	-0-			-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7	14	7	3			N	-0-			-0-

PLACE OIL AND GAS CO.		667700												
CARROLL, BOB		WELL #:		2	RRCID -> 158003		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3606 - 3212		
06	388 R	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-			-0-
07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-			-0-
08	430 R	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-			-0-
09	0	371	-0-	371	371	371	2			N	-0-			-0-
10	0	376	-0-	376	747	376	2			N	-0-			-0-
11	0	352	-0-	352	1099	352	2			N	-0-			-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TABER RANCH		WELL #:		104	RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL DEPTH	3096	PERF.	1858 - 1870			
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	88	88	2			N	-0-			-0-

KAY (CADD0)		//CONT.//		47786 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810									
TABOR RANCH -A-		WELL #:		107	RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH		2915	PERF. 1858 - 1863	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	88	88	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	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			70
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			70
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			70
09	0	292	-0-	292	292	292	3		N	-0-			70
10	0	296	-0-	296	588	296	3		N	-0-			70
*11	871 N	283	-0-	-588	-0-	283	3		N	-0-			70
KADANE-BEAUMONT (DUFFER)				47986 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX				659782									
DELAFOSSSE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		4094	PERF. N/A	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			-0-
09	0	667	-0-	667	667	667	2		N	-0-			-0-
10	0	661	-0-	661	1328	661	2		N	-0-			-0-
11	0	549	-0-	549	1877	549	2		N	-0-			-0-
KEECHI CREEK (2100)				48408 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990									
JAGGERS, T.L.		WELL #:		2	RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH		4595	PERF. 2120 - 2130	
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	2		N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194	194	194	2		N	-0-			-0-
11	0	271	-0-	271	465	271	2		N	-0-			-0-
LEXGAS, INC.				500222									
COLLEEN		WELL #:		4	RRCID -> 292301		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH		5275	PERF. 2056 - 2064	
06	6600 X	521	-0-	-6079	-0-	521	2		N	-0-			-0-
07	651 X	580	-0-	-71	-0-	580	2		N	-0-			-0-
08	651 X	480	-0-	-171	-0-	480	2		N	-0-			-0-
09	0	375	-0-	375	375	375	2		N	-0-			-0-
10	845 X	470	-0-	-375	-0-	470	2		N	-0-			-0-
11	570 X	280	-0-	-290	-0-	280	2		N	-0-			-0-

 KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 SANDERS 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369
 M 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 BALANCE

 06 1 N 1 -0- -0- -0- 1 2 N -0- -0-
 07 1 N 1 -0- -0- -0- 1 2 N -0- -0-
 08 1 N 1 -0- -0- -0- 1 2 N -0- -0-
 09 0 1 -0- 1 1 2 N -0- -0-
 10 0 1 -0- 1 2 N -0- -0-
 11 0 1 -0- 1 3 1 2 N -0- -0-

 KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708
 06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

 COODY, J.R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669
 06 0 N -0- -0- -0- N -0- 10
 07 0 N -0- -0- -0- N -0- 10
 08 0 N -0- -0- -0- N -0- 10
 09 0 N -0- -0- -0- N -0- 10
 10 0 N NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 10
 11 0 N NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 10

 KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330
 06 147 N 147 -0- -0- -0- 147 2 N -0- -0-
 07 20 N 20 -0- -0- -0- 20 2 N -0- -0-
 08 0 21 -0- 21 -0- 21 2 N -0- -0-
 *09 41 N 20 -0- -21 -0- 20 2 N -0- -0-
 10 0 165 -0- 165 -0- 165 2 N -0- -0-
 *11 329 N 164 -0- -165 -0- 164 2 N -0- -0-

 KEN ROSE (LO. CONGL.) 48780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
 CHANEY, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 121547 COMPL. DATE 05/26/1986 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831
 06 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

 KESSLER (STRAWN) 49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
 KESSLER WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144
 06 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 07 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 08 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 09 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 10 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 11 DOMESTIC NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

KESSLER (3980)																			
J-TEC OPERATING, LLC																			
JOHNSON																			
					49095 650	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER							
					427739														
WELL #:					1	RRCID -> 105180			COMPL. DATE 04/19/1983			TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE					
0								AMT CODE AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					
11	0	-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						
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-		-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-		-0-					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-					
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						
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	26	1	61	2	N	-0-			-0-					
07	93 #	78	-0-	-15	-0-	23	1	55	2	N	-0-			-0-					
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	23	1	48	2	N	-0-			-0-					
09	90 #	68	-0-	-22	-0-	22	1	46	2	N	-0-			-0-					
10	0	63	-0-	63	-0-	21	1	42	2	N	-0-			-0-					
11	0	47	-0-	47	-0-	110	19	28	2	N	-0-			-0-					
HALSELL "B"					WELL #:	8 B	RRCID -> 218175			COMPL. DATE 07/09/1984			TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380						
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	2	N	-0-			-0-					
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	18	1	42	2	N	-0-			-0-					
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	18	1	36	2	N	-0-			-0-					
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	18	1	37	2	N	-0-			-0-					
10	0	53	-0-	53	-0-	18	1	35	2	N	-0-			-0-					
11	0	40	-0-	40	-0-	93	16	24	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						
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-			-0-					
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-					
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-					
09	0	115	-0-	115	-0-	115	2			N	-0-			-0-					
10	0	98	-0-	98	-0-	213	98	2		N	-0-			-0-					
11	0	121	-0-	121	-0-	334	121	2		N	-0-			-0-					
KIGHT (CONGL 3750)					49180 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.					213703														
JUDITH WINSTON KIGHT "D"					WELL #:	1	RRCID -> 111770			COMPL. DATE 01/05/1984			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-					

KIGHT (DUFFER)														CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.															
JUDITH WINSTON KIGHT "D"															
WELL #: 2 RRCID -> 112309 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095															
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	240 N	60	-0-	-180	-0-		60	3		N	-0-				-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	3		N	-0-				-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	3		N	-0-				-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-		315	3		N	-0-				-0-
10	0	284	-0-	284	284		284	3		N	-0-				-0-
11	0	285	-0-	285	569		285	3		N	-0-				-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"														CNTY: STEPHENS	
WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939															
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-		156	3	78	9	N	71	171	1	62
07	279 N	208	-0-	-71	-0-		153	3	55	9	N	50			112
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-		163	3	66	9	N	60			172
09	240 N	210	-0-	-30	-0-		148	3	62	9	N	56	168	1	60
10	0	204	-0-	204	204		148	3	56	9	N	51			111
11	0	181	-0-	181	385		124	3	57	9	N	52			163

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)														CNTY: PALO PINTO	
J-TEC PRODUCTION, LLC															
B.R.A. WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631															
06	90 #	88	-0-	-2	-0-		88	3		N	-0-				-0-
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-		97	3		N	-0-				-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	3		N	-0-				-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-		97	3		N	-0-				-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-		97	3		N	-0-				-0-
11	0	88	-0-	88	88		88	3		N	-0-				-0-

B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840															
06	90 #	88	-0-	-2	-0-		88	3		N	-0-				-0-
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-		97	3		N	-0-				-0-
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	3		N	-0-				-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-		97	3		N	-0-				-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-		97	3		N	-0-				-0-
11	0	88	-0-	88	88		88	3		N	-0-				-0-

BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793															
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KING-TINDALL (MISS.)		49440 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563															
TINDALL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 137606		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 3855		PERF. 3590 - 3650							
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TINDALL I		WELL #: 1		RRCID -> 147071		COMPL. DATE 01/25/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3591 - 3625							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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							
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				Y	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				Y	-0-					-0-
11	0	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							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KIRK BURNS, LOUISE BURNES, J.C.		49635 001 111067		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE			
		WELL #: 3A		RRCID -> 133706		COMPL. DATE 11/08/1948		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2764 - 2780	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KLEINER (DUFFER) SO OPERATING COMPANY CARR, J.C. 499		49832 100 800281		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3876 - 3890	
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	3	N	-0-		-0-
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3	N	-0-		-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-		-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		-0-
10	0	482	-0-	482	482	482	3	N	-0-		-0-
11	0	632	-0-	632	1114	632	3	N	-0-		-0-
KLEINER (LAKE) PETEX		49832 200 659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
KLEINER, CHAS. J.		WELL #: 4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3400 - 3498	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		76
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		76
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		76
09	0	375	-0-	375	375	375	2	N	-0-		76
10	0	403	-0-	403	778	403	2	N	-0-		76
11	0	428	-0-	428	1206	428	2	N	-0-		76
SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.		800281		RRCID -> 104575		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3558 - 3568	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RHODES-SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3397 - 3427	
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-
09	0	353	-0-	353	353	353	3	N	-0-		-0-
10	0	368	-0-	368	721	368	3	N	-0-		-0-
11	0	342	-0-	342	1063	342	3	N	-0-		-0-
WHITLEY, RAYMOND WHITLEY, RAYMOND		920489		RRCID -> 104293		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3480 - 3511	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KLEINER (LAKE SAND) SO OPERATING COMPANY CITY OF CISCO				49832 225 800281	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
WELL #:				1	RRCID ->	152589	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	N/A		
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
06	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-			-0-
07	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-			-0-
08	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
09	180 #	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-			-0-
10	0	184	-0-	184	184	184	3			N	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	187	3	3			N	-0-			-0-

KLEINER (RANGER)					49832 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TEX-AM PETROLEUM CORP.					844144							
BURGESS-MANNING					WELL #:	RRCID -> 130221	COMPL. DATE 01/01/1989	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3387 - 3396	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99	
PLUGGED AND ABANDONED					12/12/2016							

COUCH														
WELL #:				1	RRCID ->	132709	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3400 -	3410	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT			10

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)				49888 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
BLACK "A"				WELL #:	1	RRCID ->	236664	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	4041 - 4055
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	289	3	14	9 N	13			95
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	9 N	6			101
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	312	3	14	9 N	13			114
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	309	3	11	9 N	10			124
10	0	319	-0-	319	319	304	3	15	9 N	14			138
11	0	302	-0-	302	621	290	3	12	9 N	11			149

ROBBINS, WAYNE "A"														
WELL #:				5	RRCID ->	238036	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4057 -	4068	
06	720 N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-			-0-
07	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-			-0-
08	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-			-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-
10	0	660	-0-	660	660	660	3			N	-0-			-0-
11	0	639	-0-	639	1299	639	3			N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A"														
WELL #:				6	RRCID ->	243144	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4040 -	4100	
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			-0-
10	0	714	-0-	714	714	714	3			N	-0-			-0-
11	0	638	-0-	638	1352	638	3			N	-0-			-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)			//CONT.//			49888 525	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//			213703														
ROBBINS, WAYNE "A"			WELL #:			3	RRCID -> 265357			COMPL. DATE 06/26/2007			TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4087 - 4099					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		810 N	594	-0-	-216	-0-			594 3				N	-0-						-0-
07		806 N	803	-0-	-3	-0-			803 3				N	-0-						-0-
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-			874 3				N	-0-						-0-
09		836 N	836	-0-	-0-	-0-			836 3				N	-0-						-0-
10		0	881	-0-	881	881			881 3				N	-0-						-0-
11		0	888	-0-	888	1769			888 3				N	-0-						-0-
ROBBINS, WAYNE "A"			WELL #:			4	RRCID -> 265358			COMPL. DATE 10/31/2007			TOTAL DEPTH 4253		PERF. 4064 - 4088					
06		210 N	190	-0-	-20	-0-			190 3				N	-0-						-0-
07		217 N	200	-0-	-17	-0-			200 3				N	-0-						-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-			237 3				N	-0-						-0-
09		180 N	176	-0-	-4	-0-			176 3				N	-0-						-0-
10		0	150	-0-	150	150			150 3				N	-0-						-0-
11		0	191	-0-	191	341			191 3				N	-0-						-0-
KOKOMA, EAST (MISS)			50098 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: EASTLAND								
RED GAP OIL & GAS LLC			697026																	
JORDAN			WELL #:			1	RRCID -> 146047			COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3248 - 3260					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
KOKOMO (CANYON REEF)			50100 075			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STONEWALL								
FLYING W RESOURCES, LLC			274919																	
MCCOY			WELL #:			2	RRCID -> 176281			COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 4756		PERF. 3185 - 4677					
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	INJECT		NO RPT	-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					
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-			21 2				N	-0-						-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-			22 2				N	-0-						-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-			44 2				N	-0-						-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-			14 2				N	-0-						-0-
10	0		66	-0-	66	66			66 2				N	-0-						-0-
11	0		21	-0-	21	87			21 2				N	-0-						-0-
KOKOMO ENERGY, INC.			474070																	
LYNDEN			WELL #:			1	RRCID -> 270149			COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 3410		PERF. 3272 - 3287					
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-			2451 2				N	-0-						-0-
07	2294	N	1878	-0-	-416	-0-			1878 2				N	-0-						-0-
08	2325	N	2103	-0-	-222	-0-			2103 2				N	-0-						-0-
09	3000	N	3971	-0-	971	971			3971 2				N	-0-						-0-
10	0		4353	-0-	4353	5324			4353 2				N	-0-						-0-
*11	3000	N	2681	-0-	-319	5005			2681 2				N	-0-						-0-

KOKOMO CADD0 (CADD0)		//CONT.//		50101 075	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070								
FINIS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 280305		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH		3900 PERF. 3464 - 3482	
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
06		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-	54
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	54
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	54
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	54
10		0	14	-0-	14	-0-	14	2		N	-0-	54
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-	54

MAUELLE		WELL #:		2	RRCID -> 286997		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH		3378 PERF. 2632 - 2874	
06		300 N	31	-0-	-269	-0-	31	2		N	-0-	-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	-0-
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-	-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-
10		0	502	-0-	502	-0-	502	2		N	-0-	-0-
*11		553 N	51	-0-	-502	-0-	51	2		N	-0-	-0-

KOKOMO CADD0 (DUFFER)				50101 080	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.				474070								
JOINER, E.		WELL #:		1	RRCID -> 198972		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH		3525 PERF. 3192 - 3278	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

W.D. BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 218147		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH		3316 PERF. 3194 - 3250	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	45
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	45
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	45
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	45
10		0	10	-0-	10	-0-	10	2		N	-0-	45
*11		16 N	6	-0-	-10	-0-	6	2		N	-0-	45

MARTHA		WELL #:		1	RRCID -> 218148		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH		3366 PERF. 3240 - 3272	
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-	111
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	683	2	29	9	N	137
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	323	2	19	9	N	154
09		180 N	74	-0-	-106	-0-	66	2	8	9	N	161
10		0	282	-0-	282	-0-	276	2	6	9	N	166
*11		550 N	268	-0-	-282	-0-	261	2	7	9	N	172

CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID -> 255438		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH		3690 PERF. 3342 - 3356	
06		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-	53
07		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-	53
08		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-	53
09		1290 N	479	-0-	-811	-0-	479	2		N	-0-	53
10		0	1021	-0-	1021	-0-	1021	2		N	-0-	53
*11		1950 N	929	-0-	-1021	-0-	929	2		N	-0-	53

KRAMER (CONGL.)										50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC										448761						
CABOT-KRAMER										WELL #:	3	RRCID -> 150610	COMPL. DATE 05/30/1994	TOTAL DEPTH	4087	PERF. 3862 - 3869
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	0	95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					-0-

HENDRICKS										WELL #:	1	RRCID -> 158714	COMPL. DATE 06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3843 - 3852
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	0	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-

HENDRICKS										WELL #:	2	RRCID -> 161168	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 3862 - 3867
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	0	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					-0-

HENDRICKS										WELL #:	3	RRCID -> 162936	COMPL. DATE 07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3713 - 3718
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	0	124	-0-	124	124	124	2			N	-0-					-0-

HENDRICKS										WELL #:	4	RRCID -> 165971	COMPL. DATE 12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3791 - 3805
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	0	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-

CABOT-KRAMER										WELL #:	4	RRCID -> 171289	COMPL. DATE 10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3796 - 3802
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	0	74	-0-	74	74	74	2			N	-0-					-0-

KROC (BRENEKE SAND)														
CXL ENERGY LLC														
WATSON, O.H.														
50310 500 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: COLEMAN				
195770														
WELL #: 3					RRCID -> 105058					COMPL. DATE 01/26/1983				
										TOTAL DEPTH 1350				
										PERF. 930 - 940				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE						M			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
KROOKED RIVER (CADD0)														
STOVALL OPERATING CO.														
HENDRICK T-21 UNIT														
50329 075 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: THROCKMORTON				
824339														
WELL #: 1					RRCID -> 154470					COMPL. DATE 05/02/1995				
										TOTAL DEPTH 4909				
										PERF. 4596 - 4605				
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2				N	-0-		24
07	527 N	371	-0-	-156	-0-	371	2				N	-0-		24
08	527 N	212	-0-	-315	-0-	212	2				N	-0-		24
09	480 N	313	-0-	-167	-0-	313	2				N	-0-		24
10	0	389	-0-	389	-0-	389	2				N	-0-		24
11	0	339	-0-	339	-0-	728	339	2			N	-0-		24
KUZELL (CONGLOMERATE)														
GIANT NRG CO., LP														
MORGAN GAS UNIT														
50450 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PARKER				
302592														
WELL #: 2					RRCID -> 156018					COMPL. DATE 07/25/1995				
										TOTAL DEPTH 5475				
										PERF. 5103 - 5115				
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2				N	-0-		-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2				N	-0-		-0-
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2				N	-0-		-0-
09	0	357	-0-	357	-0-	357	2				N	-0-		-0-
10	0	395	-0-	395	-0-	752	395	2			N	-0-		-0-
11	0	352	-0-	352	-0-	1104	352	2			N	-0-		-0-
OXXN														
KIRKLAND														
630579														
WELL #: 1					RRCID -> 082467					COMPL. DATE 02/20/1979				
										TOTAL DEPTH 5840				
										PERF. 5344 - 5433				
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-		-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2				N	-0-		-0-
08	0	117	-0-	117	-0-	117	2				N	-0-		-0-
*09	265 N	148	-0-	-117	-0-	148	2				N	-0-		-0-
10	0	113	-0-	113	-0-	113	2				N	-0-		-0-
11	0	148	-0-	148	-0-	261	148	2			N	-0-		-0-
GRAVES, ROBERT L														
WELL #: 1					RRCID -> 083564					COMPL. DATE 03/06/1992				
										TOTAL DEPTH 5890				
										PERF. 5194 - 5204				
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-		-0-
08	0	35	-0-	35	-0-	35	2				N	-0-		-0-
*09	77 N	42	-0-	-35	-0-	42	2				N	-0-		-0-
10	0	33	-0-	33	-0-	33	2				N	-0-		-0-
11	0	56	-0-	56	-0-	89	56	2			N	-0-		-0-

KWAN-MOR (LAKE SAND)		50452 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
QUAIL OPERATING, INC.		684501												
KWAN-MOR		WELL #:		RRCID -> 123904		COMPL. DATE 04/01/1987		TOTAL DEPTH 4702		PERF. 4376 - 4381				
M	ALLOW 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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2011														
L.B.C. (CONGL. 4550)		50476 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523												
JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 C		RRCID -> 086603		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4452 - 4467		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PATTON EXPLORATION, INC.		643730												
WILLIAMS, L. C.		WELL #:		1		RRCID -> 073980		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4745 - 4749		
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			59
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			59
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			59
09	0	16	-0-	-0-	16	16	2			N	-0-			59
*10	28 N	12	-0-	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-			59
11	0	20	-0-	-0-	20	20	2			N	-0-			59
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222												
JOHNSTON UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 084681		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4280 - 4328		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
ELIZABETH KING UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 146656		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 4608 - 4618		
06	DLQ G-10	391	-0-	391	391	131	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	277	-0-	277	668	73	1	204	3	Y	-0-			-0-
08	1000 N	409	-0-	-591	77	101	1	308	3	Y	-0-			-0-
09	0	428	-0-	428	505	110	1	318	3	Y	-0-			-0-
10	0	455	-0-	455	960	131	1	324	3	Y	-0-			-0-
11	0	455	-0-	455	1415	131	1	324	3	Y	-0-			-0-
L.C. CLEVINGER (RANGER)		50481 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
LOWRANCE INC.		511345												
EMFINGER, B. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 117254		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3720 - 3724		
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
10	0	57	-0-	57	57	57	3			N	-0-			-0-
11	0	54	-0-	54	111	54	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
06	3150 #	2940	-0-	-210	-0-	2932	3	8	9	N	7			123
07	3131 #	2945	-0-	-186	-0-	2945	3			N	-0-			123
08	3131 #	2595	-0-	-536	-0-	2588	3	7	9	N	6			129
09	2970 #	1444	-0-	-1526	-0-	1443	3	1	9	N	1			130
10	0	3738	-0-	3738	3738	3738	3			N	-0-			130
11	0	3118	-0-	3118	6856	3116	3	2	9	N	2			132
ZAGAVA, LLC				950456										
LORD, JESSIE		WELL #:		1	RRCID -> 247983		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH		4194	PERF. 3720 - 3724		
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
10	0	664	-0-	664	664	664	2			N	-0-			-0-
11	0	526	-0-	526	1190	526	2			N	-0-			-0-
L. C. CLEVINGER (STRAWN)				50481 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
ZAGAVA, LLC				950456										
LORD, JESSIE		WELL #:		3	RRCID -> 094253		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH		3833	PERF. 2024 - 2028		
06	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
09	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
10	0	1549	-0-	1549	1549	1549	2			N	-0-			-0-
11	0	1228	-0-	1228	2777	1228	2			N	-0-			-0-
L. G. COOK (MISS.)				50500 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500										
MATTHEWS TRUST "14"		WELL #:		1	RRCID -> 167313		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH		5030	PERF. 4926 - 4942		
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	254	-0-	254	254	254	3			N	-0-			-0-
11	0	243	-0-	243	497	243	3			N	-0-			-0-
L & H (STRAWN)				50504 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225										
FERRELL, L.T.		WELL #:		1	RRCID -> 119863		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH		3594	PERF. 2348 - 2376		
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			30
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			30
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			30
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-			30
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			30
11	0	133	-0-	133	133	133	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 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	
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-					7	
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-					7	
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-					7	
09	0	141	-0-	141	141	141	2		N	-0-					7	
10	0	131	-0-	131	272	131	2		N	-0-					7	
11	0	104	-0-	104	376	104	2		N	-0-					7	
L 7 H (MARBLES FALLS)				50606 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN			
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.				504707												
LOCKER				WELL #: 1	RRCID -> 110024	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 964	PERF. 911	-	936						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
LACASA (MARBLE FALLS)				51170 500	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
BURTON SERVICES, INC.				112251												
HERRINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 110729	COMPL. DATE 05/18/1984	TOTAL DEPTH 3922	PERF. 3800	-	3810						
06	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2		N	-0-					19	
07	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2		N	-0-					19	
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-					19	
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-					19	
10	0	426	-0-	426	426	426	2		N	-0-					19	
11	0	409	-0-	409	835	409	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
REACH OIL				695802												
WHITE, ODIS				WELL #: 1	RRCID -> 017417	COMPL. DATE 11/26/1956	TOTAL DEPTH 2325	PERF. N/A								
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-					-0-	
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					-0-	
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-					-0-	
09	0	288	-0-	288	288	288	2		N	-0-					-0-	
10	0	260	-0-	260	548	260	2		N	-0-					-0-	
*11	829 N	281	-0-	-548	-0-	281	2		N	-0-					-0-	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190												
NEWTON				WELL #: 1	RRCID -> 128336	COMPL. DATE 08/29/1988	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2270	-	2280						
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-					-0-	
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-					-0-	
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-					-0-	
09	0	55	-0-	55	55	55	3		N	-0-					-0-	
10	0	46	-0-	46	101	46	3		N	-0-					-0-	
11	0	54	-0-	54	155	54	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	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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
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			
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-		186	2			N		-0-						-0-			
07	155	#	124	-0-	-31	-0-		124	2			N		-0-						-0-			
08	155	#	44	-0-	-111	-0-		44	2			N		-0-						-0-			
09	180	#	3	-0-	-177	-0-		3	2			N		-0-						-0-			
10	0		150	-0-	150	150		150	2			N		-0-						-0-			
11	0		172	-0-	172	322		172	2			N		-0-						-0-			
LAKE COLEMAN (MORRIS)														51408 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WINDOW OPERATING CO., THE														931621									
HEMPHILL 83														WELL #: 7		RRCID -> 288028		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2519 - 2525			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-			
LAKE LEON (DUFFER)														51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION														022922									
WILLIAMSON, J.														WELL #: 4		RRCID -> 115818		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3393 - 3398			
06	60	#	4	-0-	-56	-0-		4	2			N		-0-						10			
07	31	#	2	-0-	-29	-0-		2	2			N		-0-						10			
08	15	#	2	-0-	-13	-0-		2	2			N		-0-						10			
09	12	#	-0-	-0-	-12	-0-						N		-0-						10			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						10			
11	0		62	-0-	62	62		62	2			N		-0-						10			
WILLIAMSON, J.														WELL #: 1A		RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						115			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						115			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						115			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						115			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						115			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-			

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
TINDALL II		WELL #:		3	RRCID -> 124407		COMPL. DATE 05/26/1987	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3543	-	3566				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TINDALL SOUTH		WELL #:		3	RRCID -> 124629		COMPL. DATE 07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF. 3522	-	3544				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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				
06	210 #	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	0	281	-0-	281	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	0	215	-0-	215	-0-	496	215	2		N	-0-					-0-
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID -> 130966		COMPL. DATE 05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3576	-	3610				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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				
06	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					8
07	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					8
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					8
09	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					8
10	0	16	-0-	16	-0-	16	2			N	-0-					8
11	0	12	-0-	12	-0-	28	12	2		N	-0-					8
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID -> 277576		COMPL. DATE 09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3574	-	36600				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 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							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC			216724							
WATKINS		WELL #:	1	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3420 - 3430
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	95
MCCORD, W.H.		WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3546 - 3602
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726							
MEAZELL CASEY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3511 - 0
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-	-0-
07	62 #	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-	-0-
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-	-0-
09	0	48	-0-	48	48	48 2		N	-0-	-0-
10	0	47	-0-	47	95	47 2		N	-0-	-0-
11	0	48	-0-	48	143	48 2		N	-0-	-0-
MEAZELL, CASEY "D"		WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3450 - 3458
06	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	24
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	24
08	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	24
09	0	98	-0-	98	98	98 2		N	-0-	24
10	0	96	-0-	96	194	96 2		N	-0-	24
11	0	98	-0-	98	292	98 2		N	-0-	24
MEAZELL "H"		WELL #:	1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF. 3532 - 3540
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-	-0-
07	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-	-0-
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-	-0-
09	0	56	-0-	56	56	56 2		N	-0-	-0-
10	0	54	-0-	54	110	54 2		N	-0-	-0-
11	0	56	-0-	56	166	56 2		N	-0-	-0-

LAKE LEON (DUFFER)			//CONT.//			51491 300	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			239726														
MAZELL "F"			WELL #:			1	RRCID -> 250168			COMPL. DATE 12/01/1979			TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3556	-	3559			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE	
06		60 #	43	-0-	-17	-0-		43	2					N	-0-			-0-		
07		62 #	35	-0-	-27	-0-		35	2					N	-0-			-0-		
08		62 #	47	-0-	-15	-0-		47	2					N	-0-			-0-		
09		0	51	-0-	51	51		51	2					N	-0-			-0-		
10		0	49	-0-	49	100		49	2					N	-0-			-0-		
11		0	51	-0-	51	151		51	2					N	-0-			-0-		
FINLEY, CATHERN			268650																	
FINLEY J.J.			WELL #:			1	RRCID -> 062209			COMPL. DATE 12/16/1974			TOTAL DEPTH	1531	PERF. N/A					
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
11	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			
06		600 #	479	-0-	-121	-0-		479	2				N	-0-				-0-		
07		620 #	613	-0-	-7	-0-		613	2				N	-0-				-0-		
08		641 R	641	-0-	-0-	-0-		641	2				N	-0-				-0-		
09		602 R	602	-0-	-0-	-0-		602	2				N	-0-				-0-		
10		0	582	-0-	582	582		582	2				N	-0-				-0-		
11		0	528	-0-	528	1110		528	2				N	-0-				-0-		
PENDRAGON OIL CO.			651162																	
FREYSCHLAG			WELL #:			1	RRCID -> 123258			COMPL. DATE 06/11/1986			TOTAL DEPTH	3699	PERF. 3406	-	3415			
06		21 R	21	-0-	-0-	-0-		21	3				Y	-0-				15		
07		46 R	46	-0-	-0-	-0-		46	3				Y	-0-				15		
08		218 R	218	-0-	-0-	-0-		218	3				Y	-0-				15		
09		0	45	-0-	45	45		45	3				Y	-0-				15		
10		0	75	-0-	75	120		75	3				Y	-0-				15		
11		0	65	-0-	65	185		53	3		12 9		Y	11				26		
FREYSCHLAG			WELL #:			2	RRCID -> 124408			COMPL. DATE 01/15/1987			TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3436	-	3446			
06		24 R	24	-0-	-0-	-0-		24	3				Y	-0-				13		
07		186 R	186	-0-	-0-	-0-		186	3				Y	-0-				13		
08		249 R	249	-0-	-0-	-0-		249	3				Y	-0-				13		
09		0	433	-0-	433	433		433	3				Y	-0-				13		
10		0	526	-0-	526	959		526	3				Y	-0-				13		
11		0	441	-0-	441	1400		430	3		11 9		Y	10				23		
CLABORN			WELL #:			1	RRCID -> 125231			COMPL. DATE 01/16/1987			TOTAL DEPTH	3714	PERF. 3403	-	3423			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				2		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				2		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				2		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				2		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				2		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				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 O	ALLOW 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
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			20
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			20
08	7 #	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-			20
09	0	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			20
10	0	3	-0-	3	5	3	3			Y	-0-			20
11	0	3	-0-	3	8	3	3			Y	-0-			20
GANN		WELL #:		1	RRCID -> 127732		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3630 - 3640		
06	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MORTON		WELL #:		2	RRCID -> 128366		COMPL. DATE 06/09/1987		TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3585 - 3630			
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			11
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			11
08	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			11
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
MORTON		WELL #:		3	RRCID -> 128367		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3619 - 3631			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
MORTON		WELL #:		5	RRCID -> 128368		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3594 - 3617			
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			12
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			12
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID -> 133708		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3639 - 3644			
06	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-			88
07	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			88
08	651 #	479	-0-	-172	-0-	479	3			N	-0-			88
09	0	922	-0-	922	922	922	3			N	-0-			88
10	0	1023	-0-	1023	1945	1023	3			N	-0-			88
11	0	819	-0-	819	2764	818	3	1	9	N	1			88

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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964							
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:	2	RRCID -> 089057	COMPL. DATE 03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425 -	3063
06	360 #		168	-0-	-192	-0-	168 3			-0-
07	248 #		140	-0-	-108	-0-	140 3			-0-
08	248 #		177	-0-	-71	-0-	177 3			-0-
09	0		95	-0-	95	95 3				-0-
10	0		87	-0-	87	87 3				-0-
11	0		82	-0-	82	82 3				-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.			946964							
KIMBRELL		WELL #:	1	RRCID -> 122639	COMPL. DATE 01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572 -	3580
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL.)			51501 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
RHYNE, J.V.			706379							
MASON, VERNELL		WELL #:	1 U	RRCID -> 081018	COMPL. DATE 06/09/1978	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	3093 -	3104
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)			51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
RHYNE, J.V.			706379							
LAMINACK, R.F.		WELL #:	1	RRCID -> 076591	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4072 -	4102
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492				-0-
MOORE, HAROLD		WELL #:	1	RRCID -> 076592	COMPL. DATE 05/18/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206														
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223 MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234														
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
STERLING OIL AND GAS 818896 RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//												51501 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY												878925											
KOONCE												WELL #:		1		RRCID -> 082302		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4199 - 4251	
M	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			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)												51501 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC												197689											
ELSIE SIMS HILL												WELL #:		1		RRCID -> 095002		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4591 - 4594	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
RHYNE, J. V.												706379											
HOWARD, SARAH JANE												WELL #:		2 T		RRCID -> 083399		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4531 - 4540	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
LAKE NECESSITY (DUFFER)												51505 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
BURTON SERVICES, INC.												112251											
LANGFORD, G. E. -G-												WELL #:		1 G		RRCID -> 291620		COMPL. DATE 08/08/1982		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 4108 - 4148	
06	2507	N	2507	-0-	-0-	B	-0-	2507	2				N	-0-					31				
07	2196	N	2196	-0-	-0-	B	-0-	2196	2				N	-0-					31				
08	1318	N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	2				N	-0-					31				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-											
09	0		1095	-0-	-0-	B	1095	1095	2				N	-0-					31				
10	0		326	-0-	-0-	B	1421	326	2				N	-0-					31				
11	0		976	-0-	-0-	B	2397	976	2				N	-0-					31				

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)				51505 388	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645											
LANGSTON				WELL #: 1	RRCID -> 112563	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 1797	-	1807				
M	ALLOW 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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	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				
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-	
09	0	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-			-0-	
10	0	86	-0-	86	113	86	2			N	-0-			-0-	
11	0	96	-0-	96	209	96	2			N	-0-			-0-	
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251											
LANGFORD ET AL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 144244	COMPL. DATE 02/10/1974	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2874	-	2936				
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
09	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-	
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
11	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-	
LANGFORD ET AL "B"				WELL #: 3	RRCID -> 144245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2918	-	2926			
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-			-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
11	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-	
LANGFORD, G. E. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 150055	COMPL. DATE 12/17/1974	TOTAL DEPTH	3008	PERF. N/A						
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-	
11	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-	
SQUYRES OIL CO., INC.				810818											
LANGFORD "C"				WELL #: 4	RRCID -> 122786	COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2896	-	2900				
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-	
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			-0-	
08	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
09	0	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-			-0-	
10	0	38	-0-	38	44	38	3			N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT			-0-	

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)										51592 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NOLAN	
KATSCO ENERGY, INC.										451645					
HARRIS, B.K."T"										WELL #: 1	RRCID -> 151011	COMPL. DATE 09/10/1994	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 5081	- 5167
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	2610 N	1445	-0-	-1165	-0-	1445 3				N	-0-				44
07	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3				N	-0-				44
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607 3				N	-0-				44
09	0	2314	-0-	2314	2314	2314 3				N	-0-				44
*10	3100 N	2234	-0-	-866	1448	2234 3				N	-0-				44
11	0	2070	-0-	2070	3518	2070 3				N	-0-				44
HARRIS, B.K."T"										WELL #: 3	RRCID -> 154960	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH 5554	PERF. 5053	- 5116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2022 - WELL PLUGGED 7/28/2022															
LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE)										51615 150	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER	
ANRE GAS SYSTEMS, INC.										025639					
COTTEN "A"										WELL #: 1 T	RRCID -> 083634	COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5108	- 5116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
OXXN REAMES "A"										630579					
										WELL #: 1	RRCID -> 075889	COMPL. DATE 02/20/1978	TOTAL DEPTH 5740	PERF. N/A	
06	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 2			N	-0-				-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 2			N	-0-				-0-
08	0	369	-0-	369	B	369	369 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 369															
*09	780 N	411	-0-	-369	B	-0-	411 2			N	-0-				-0-
*10	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369 2			N	-0-				-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369 2			N	-0-				-0-
LAKESIDE (CONGL 3960)										51653 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
BASA RESOURCES, INC.										053974					
BROWN, J. W. "A"										WELL #: 1	RRCID -> 215641	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 4647	PERF. 3971	- 3990
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2				N	-0-				-0-
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2				N	-0-				-0-
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2				N	-0-				-0-
09	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2				N	-0-				-0-
10	0	1398	-0-	1398	1398	1398 2				N	-0-				-0-
11	0	1347	-0-	1347	2745	1347 2				N	-0-				-0-
HARRELL, J. G.										WELL #: 1	RRCID -> 215853	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 4386	PERF. 3936	- 4027
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2				N	-0-				-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2				N	-0-				-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2				N	-0-				-0-
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 2				N	-0-				-0-
10	0	512	-0-	512	512	512 2				N	-0-				-0-
11	0	449	-0-	449	961	449 2				N	-0-				-0-

LAKESIDE (CONGL 3960)														
BASA RESOURCES, INC.														
WARD, J. M. "1240"														
//CONT.// 51653 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 053974										CNTY: STEPHENS				
WELL #: 201					RRCID -> 245166					COMPL. DATE 09/24/2008				
										TOTAL DEPTH 4378				
										PERF. 3846 - 3942				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4890 X	4874	-0-	-16	-0-	4840	2	34	9	N	31			179
07	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5049	2	39	9	N	35			214
08	5053 X	5041	-0-	-12	-0-	5022	2	19	9	N	17			231
09	4890 X	4821	-0-	-69	-0-	4815	2	6	9	N	5	172	1	64
10	0	4953	-0-	4953	4953	4913	2	40	9	N	36			100
11	0	4798	-0-	4798	9751	4762	2	36	9	N	33			133
GTG OPERATING, LLC														
SLOAN-MARTIN														
WELL #: 1A					RRCID -> 192369					COMPL. DATE 10/28/2002				
										TOTAL DEPTH 4902				
										PERF. 3963 - 3969				
06	0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-
PETEX														
MISS SARAH														
WELL #: 1					RRCID -> 098318					COMPL. DATE 01/20/1982				
										TOTAL DEPTH 4457				
										PERF. 4003 - 4118				
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			37
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			37
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			37
09	0	401	-0-	401	401	401	2			N	-0-			37
10	0	1463	-0-	1463	1864	1463	2			N	-0-			37
11	0	1363	-0-	1363	3227	1363	2			N	-0-			37
ROBBINS, ETHEL														
WELL #: 1					RRCID -> 122042					COMPL. DATE 01/28/1986				
										TOTAL DEPTH 4188				
										PERF. 3945 - 3951				
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09	0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-
10	0	55	-0-	55	75	55	2			N	-0-			-0-
11	0	51	-0-	51	126	51	2			N	-0-			-0-
BROWN-MORRIS														
WELL #: 1					RRCID -> 141319					COMPL. DATE 04/28/1992				
										TOTAL DEPTH 4430				
										PERF. 3969 - 3973				
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
09	0	1734	-0-	1734	1734	1734	2			N	-0-			-0-
10	0	1643	-0-	1643	3377	1643	2			N	-0-			-0-
11	0	956	-0-	956	4333	956	2			N	-0-			-0-
FROST HEIRS														
WELL #: 1					RRCID -> 154023					COMPL. DATE 04/19/1995				
										TOTAL DEPTH 4485				
										PERF. 4024 - 4066				
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
07	527 N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-			-0-
08	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-			-0-
09	0	363	-0-	363	363	363	2			N	-0-			-0-
10	0	374	-0-	374	737	374	2			N	-0-			-0-
11	0	365	-0-	365	1102	365	2			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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			-0-
09	0	36	-0-	36	36	36	3			-0-
10	0	52	-0-	52	88	52	3			-0-
11	0	28	-0-	28	116	28	3			-0-
T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912					CNTY: EASTLAND			
STANDLEY		WELL #:	1	RRCID ->	106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2364 - 2474
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
3 S PRODUCTION, INC.		953796					CNTY: EASTLAND			
CLARK		WELL #:	2	RRCID ->	278561	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2322 - 2438
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	242	3	2 9		134
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			134
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			134
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			134
10	0	296	-0-	296	296	296	3			134
11	0	265	-0-	265	561	265	3			134
LAMKIN (RANGER)		51756 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138								
HAILEY D		WELL #:	1	RRCID ->	279779	COMPL. DATE	01/01/2016	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 2954 - 3058
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				61 1	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32598 05/31/2022										
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0						AMT	CODE	AMT CODE					AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	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
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2				N	-0-		-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2				N	-0-		-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2				N	-0-		-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2				N	-0-		-0-
10	0	621	-0-	621	621	621	2				N	-0-		-0-
11	0	608	-0-	608	1229	608	2				N	-0-		-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262										
LINK -1-				WELL #:	1	RRCID ->	203030	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	4250	PERF. 3977	- 4025
06	3690 X	2045	-0-	-1645	-0-	2045	2				N	-0-		-0-
07	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2				N	-0-		-0-
08	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2				N	-0-		-0-
09	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2				N	-0-		-0-
10	0	3311	-0-	3311	3311	3311	2				N	-0-		-0-
11	0	2741	-0-	2741	6052	2741	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
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2				N	-0-		-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2				N	-0-		-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2				N	-0-		-0-
09	0	52	-0-	52	52	52	2				N	-0-		-0-
10	105 N	53	-0-	-52	-0-	53	2				N	-0-		-0-
11	0	58	-0-	58	58	58	2				N	-0-		-0-
LANGFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL	DEPTH	4000	PERF. 3962	- 3985
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2				N	-0-		-0-
07	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2				N	-0-		-0-
08	217 N	60	-0-	-157	-0-	60	2				N	-0-		-0-
09	0	64	-0-	64	64	64	2				N	-0-		-0-
10	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2				N	-0-		-0-
11	0	66	-0-	66	66	66	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
06	2880 #	2392	-0-	-488	-0-	2392	2				N	-0-		-0-
07	3151 R	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2				N	-0-		-0-
08	3088 R	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2				N	-0-		-0-
09	0	2477	-0-	2477	2477	2477	2				N	-0-		-0-
10	3286	2616	-0-	-670	1807	2616	2				N	-0-		-0-
11	0	3167	-0-	3167	4974	3167	2				N	-0-		-0-

LAURA C. (MISS.)		52267 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
H. D. INVESTMENTS		340219												
BLACK "27"		WELL #: 4		RRCID -> 104554		COMPL. DATE 01/22/1983		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 4094 - 4105				
M	ALLOW 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
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-			-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-			-0-
10	0	450	-0-	450	450	450	2			N	-0-			-0-
11	0	387	-0-	387	837	387	2			N	-0-			-0-
LAYMOND (M.F. LIME)		52507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
MUCKLEROY GAS		592422												
MUCKLEROY		WELL #: 3		RRCID -> 115222		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 2559 - 2578				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					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				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 075168		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485					N	-0-			-0-
NELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1799 - 1810				
06	14B2 EXT	60	-0-	60	157	60	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	63	-0-	63	220	63	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	59	-0-	59	279	59	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	279					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	61	-0-	61	340	61	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	41	-0-	41	381	41	2			N	-0-			-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)			//CONT.// 52525 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.// 100639															
BODIFORD			WELL #: 1			RRCID -> 092994			COMPL. DATE 08/21/1980			TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2027 - 2039					
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOSIER UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 092995			COMPL. DATE 02/14/1981			TOTAL DEPTH 2004	PERF. 1813 - 1870					
06	14B2 EXT	116	-0-	-0-	116	447		116	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	124	-0-	-0-	124	571		124	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	133	-0-	-0-	133	704		133	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	127	-0-	-0-	127	831		127	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	137	-0-	-0-	137	968		137	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	142	-0-	-0-	142	1110		142	2			N	-0-					-0-
HILL, LOIS			WELL #: 1			RRCID -> 100427			COMPL. DATE 12/11/1981			TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1923 - 1990					
06	14B DENY	50	-0-	-0-	50	175		50	2			N	-0-					12
07	14B2 EXT	62	-0-	-0-	62	237		62	2			N	-0-					12
08	14B2 EXT	51	-0-	-0-	51	288		51	2			N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	288						N	-0-					12
10	14B2 EXT	89	-0-	-0-	89	377		89	2			N	-0-					12
11	14B2 EXT	62	-0-	-0-	62	439		62	2			N	-0-					12
PHILLIPS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 113532			COMPL. DATE 05/12/1984			TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1815 - 1890					
06	14B2 EXT	80	-0-	-0-	80	338		80	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	93	-0-	-0-	93	431		93	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	90	-0-	-0-	90	521		90	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	90	-0-	-0-	90	611		90	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	121	-0-	-0-	121	732		121	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	164	-0-	-0-	164	896		164	2			N	-0-					-0-
ALEXANDER			WELL #: 1			RRCID -> 114545			COMPL. DATE 11/06/1984			TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1876 - 1977					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC			448761															
CHENAULT "B"			WELL #: 1			RRCID -> 114816			COMPL. DATE 06/09/1984			TOTAL DEPTH 2216	PERF. 1895 - 1972					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
PLUGGED AND ABANDONED			10/04/2016															

LAZY BEND (STRAWN 1950)			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				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	142	-0-	142	142			142 2		N	-0-				-0-
KERBY-CALAHAN			WELL #: 1		RRCID -> 105607		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1919 - 1942				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	208	-0-	208	208			208 2		N	-0-				-0-
KERBY-BROCK UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 109575		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1905 - 2040				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	242	-0-	242	242			242 2		N	-0-				-0-
NELL-RACHEL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 112348		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 2397		PERF. 1689 - 2055				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	889					N	-0-				-0-
10	0	126	-0-	126	1015	126	2			N	-0-				-0-
11	0	190	-0-	190	1205	190	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEDBETTER, (MARBLE FALLS)														
LEDBETTER, JERRY D. CO.														
DIANE MARIE														
//CONT.//				52829 100	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: ERATH		
//CONT.//				493712										
WELL #:				1	RRCID -> 107736				COMPL. DATE 07/15/1983			TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3681 - 3841		
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	PROD	AMT	CODE	AMT
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEDBETTER (LAKE)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
MING HEIRS														
WELL #:				1	RRCID -> 017861				COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	2			N	-0-			-0-
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-			-0-
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-			-0-
09	660 N	300	-0-	-360	-0-	300	2			N	-0-			-0-
10	0	208	-0-	208	-0-	208	2			N	-0-			-0-
11	0	82	-0-	82	-0-	290	82	2		N	-0-			-0-
MING HEIRS														
WELL #:				2	RRCID -> 017863				COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	2			N	-0-			-0-
07	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-			-0-
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-			-0-
09	660 N	301	-0-	-359	-0-	301	2			N	-0-			-0-
10	0	208	-0-	208	-0-	208	2			N	-0-			-0-
11	0	83	-0-	83	-0-	291	83	2		N	-0-			-0-
LEDBETTER (RANGER)														
LOWRANCE INC.														
HARRELL, C.J.														
WELL #:				2	RRCID -> 083577				COMPL. DATE 04/01/1979			TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792		
06	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	3			Y	-0-			9
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-			9
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-			9
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-			9
10	0	936	-0-	936	-0-	936	3			Y	-0-			9
11	0	879	-0-	879	-0-	1815	879	3		Y	-0-			9
HARRELL														
WELL #:				6	RRCID -> 094666				COMPL. DATE 07/10/1981			TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708		
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	475	3			Y	-0-			9
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-			9
08	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-			9
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			9
10	0	507	-0-	507	-0-	507	3			Y	-0-			9
11	0	457	-0-	457	-0-	964	457	3		Y	-0-			9
HARRELL														
WELL #:				5	RRCID -> 106874				COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717		
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			38
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			38
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			38
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			38
10	0	45	-0-	45	-0-	45	3			N	-0-			38
11	0	41	-0-	41	-0-	86	41	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				
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						98
LEE RAY (BOND)				52900 071		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922														
COMPTON, C. H., -A-				WELL #:		1 T	RRCID -> 017876		COMPL. DATE 07/02/1947		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3740 - 3780				
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2				N	-0-						-0-
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2				N	-0-						-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2				N	-0-						-0-
09	390 N	266	-0-	-124	-0-	266	2				N	-0-						-0-
10	0	320	-0-	320	-0-	320	2				N	-0-						-0-
11	0	271	-0-	271	-0-	591	271	2			N	-0-						-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964														
BROWN "A"				WELL #:		2	RRCID -> 115322		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH		4009	PERF. 3570 - 3582				
06	1620 N	1205	-0-	-415	-0-	1205	3				N	-0-						-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3				N	-0-						-0-
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3				N	-0-						-0-
09	0	1301	-0-	1301	-0-	1301	3				N	-0-						-0-
10	0	1483	-0-	1483	-0-	2784	1483	3			N	-0-						-0-
11	0	1269	-0-	1269	-0-	4053	1269	3			N	-0-						-0-
BROWN "A"				WELL #:		1	RRCID -> 118513		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH		3810	PERF. 3560 - 3570				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WEST, R. L. BROWN				WELL #:		3	RRCID -> 122531		COMPL. DATE 10/15/1986		TOTAL DEPTH		3860	PERF. 3630 - 3640				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2022 - WELL PLUGGED8/3/2022																		
WINCHELL				WELL #:		1	RRCID -> 125099		COMPL. DATE 09/01/1987		TOTAL DEPTH		3856	PERF. 3560 - 3570				
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3				N	-0-						-0-
07	341 N	78	-0-	-263	-0-	78	3				N	-0-						-0-
08	403 N	115	-0-	-288	-0-	115	3				N	-0-						-0-
09	0	203	-0-	203	-0-	203	3				N	-0-						-0-
10	0	249	-0-	249	-0-	452	249	3			N	-0-						-0-
11	0	213	-0-	213	-0-	665	213	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			
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
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1663	2			N	-0-					-0-
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		1808	2			N	-0-					-0-
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-		1738	2			N	-0-					-0-
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-		1718	2			N	-0-					-0-
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1864	2			N	-0-					-0-
11	0	1768	-0-	1768	1768		1768	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			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RAY, LEE				WELL #:	1R	RRCID -> 284395				COMPL. DATE 11/03/2017				TOTAL DEPTH 3445 PERF. 3294 - 3300			
06	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2499	2	59	9	N	54						115
07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2397	2	63	9	N	57						172
08	2449 X	2384	-0-	-65	-0-	2322	2	62	9	N	56	173	1				55
09	0	2235	-0-	2235	2235	2182	2	53	9	N	48						103
10	0	2190	-0-	2190	4425	2132	2	58	9	N	53						156
11	0	2160	-0-	2160	6585	2103	2	57	9	N	52						208
LEE RAY (DUFFER LIME)				52900 426	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION				022922													
WARD, E. J.				WELL #:	5	RRCID -> 017919				COMPL. DATE 06/30/1943				TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3646 - 3665			
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	20	2	17	9	N	15						195
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-						195
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	32	2	12	9	N	11						206
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	40	2	11	9	N	10						216
10	0	105	-0-	105	105	79	2	26	9	N	24	168	1				72
11	0	60	-0-	60	165	53	2	7	9	N	6						78
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	4	RRCID -> 120512				COMPL. DATE 11/18/1985				TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666			
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-						70
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-						70
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-						70
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-						70
10	0	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-						70
11	0	104	-0-	104	131	104	2			N	-0-						70
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563													
CHESLEY, J. E.				WELL #:	2A	RRCID -> 017912				COMPL. DATE 10/03/1930				TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774			
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-						-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-						-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
O'CONNOR, C. L.														
				//CONT.//	52900 426	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
				//CONT.//	088563									
				WELL #:	3	RRCID -> 061228			COMPL. DATE 02/25/1975			TOTAL DEPTH 4056 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	CODE	BALANCE
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-				-0-
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-				-0-
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-				-0-
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-				-0-
10		0	674	-0-	674	674	674 2		N	-0-				-0-
11		0	577	-0-	577	1251	577 2		N	-0-				-0-
MCCONNELL-MORELAND														
				WELL #:	1	RRCID -> 076832			COMPL. DATE 05/21/1978			TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A		
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-				-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-				-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-				-0-
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-				-0-
10		0	155	-0-	155	155	155 2		N	-0-				-0-
11		0	133	-0-	133	288	133 2		N	-0-				-0-
CHESLEY, J. E.														
				WELL #:	2	RRCID -> 085310			COMPL. DATE 10/27/1979			TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834		
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-				-0-
07		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		N	-0-				-0-
08		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 2		N	-0-				-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-				-0-
10		0	84	-0-	84	84	84 2		N	-0-				-0-
11		0	72	-0-	72	156	72 2		N	-0-				-0-
WINCHELL, H. L.														
				WELL #:	1	RRCID -> 152826			COMPL. DATE 01/02/1995			TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773		
06		630 N	629	-0-	-1	-0-	629 2		N	-0-				-0-
07		589 N	521	-0-	-68	-0-	521 2		N	-0-				-0-
08		651 N	578	-0-	-73	-0-	578 2		N	-0-				-0-
09		630 N	580	-0-	-50	-0-	580 2		N	-0-				-0-
10		0	604	-0-	604	604	604 2		N	-0-				-0-
11		0	517	-0-	517	1121	517 2		N	-0-				-0-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.														
				WELL #:	2	RRCID -> 142473			COMPL. DATE 06/20/1992			TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820		
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-				-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-				-0-
08		186 N	113	-0-	-73	-0-	113 3		N	-0-				-0-
09		0	118	-0-	118	118	118 3		N	-0-				-0-
10		0	143	-0-	143	261	143 3		N	-0-				-0-
11		0	154	-0-	154	415	154 3		N	-0-				-0-
PETEX														
				WELL #:	12	RRCID -> 017916			COMPL. DATE 11/02/1947			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820		
06		540 N	368	-0-	-172	-0-	368 2		N	-0-	45	1		-0-
07		620 N	288	-0-	-332	-0-	288 2		N	-0-				-0-
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-				-0-
09		0	701	-0-	701	701	701 2		N	-0-				-0-
10		0	561	-0-	561	1262	561 2		N	-0-				-0-
11		0	678	-0-	678	1940	634 2	44	9	N	40			40

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782											
WARD, E. J.		WELL #:		7	RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955		TOTAL DEPTH		4052	PERF. 3650 - 3672			
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	EOM BALANCE
06	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4334	2	166	9	N	151				151
07	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-	145	1		6
08	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-				6
09	0	3541	-0-	3541	3541	3541	2			N	-0-				6
10	0	3135	-0-	3135	6676	3135	2			N	-0-				6
11	0	2797	-0-	2797	9473	2797	2			N	-0-				6
GROVES, W H		WELL #:		6	RRCID -> 083764		COMPL. DATE 07/04/1947		TOTAL DEPTH		4301	PERF. 3924 - 3934			
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2299	2	77	9	N	70	119	1		29
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2054	2	1	9	N	1				30
08	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2916	2	79	9	N	72				102
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	66				168
10	0	2503	-0-	2503	2503	2503	2			N	-0-				168
11	0	2285	-0-	2285	4788	2285	2			N	-0-				168
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	RRCID -> 087986		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH		3874	PERF. 3775 - 3781			
SMITH-EEC #1				1											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST, R. L. BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 123048		COMPL. DATE 11/29/1986		TOTAL DEPTH		3861	PERF. 3770 - 3790			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SMITH-EEC #2		WELL #:		2	RRCID -> 123705		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH		3850	PERF. 3774 - 3782			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 087981		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH		3939	PERF. 3716 - 3724			
BROWN				1											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2022 - WELL PLUGGED 7/25/2022															
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 114906		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH		4106	PERF. 3888 - 3894			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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			
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE "II"				WELL #:	2A	RRCID ->	113129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 3742 - 3762			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
ANDERSON PRODUCTION				022922											
MCCLELLAND, C. M.				WELL #:	3	RRCID ->	017891	COMPL. DATE	06/20/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3692 - 3728			
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	0		79	-0-	79	-0-	79	2			N	-0-			-0-
11	0		66	-0-	66	-0-	145	66	2		N	-0-			-0-

HAMILTON, DAN -B-				WELL #:	1B	RRCID ->	073372	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	3802	PERF. N/A			
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-			94
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-			94
08	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-			94
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			94
10	0		67	-0-	67	-0-	67	2			N	-0-			94
11	0		87	-0-	87	-0-	154	87	2		N	-0-			94

CHOATE, JIM				WELL #:	4	RRCID ->	078474	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3603 - 3697			
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			26
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			26
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			26
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-			26
10	0		455	-0-	455	-0-	455	2			N	-0-			26
11	0		481	-0-	481	-0-	936	481	2		N	-0-			26

DOWNIE				WELL #:	3	RRCID ->	086979	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3654 - 3712			
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			30
07	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			30
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			30
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			30
10	0		1769	-0-	1769	-0-	1769	2			N	-0-			30
11	0		1865	-0-	1865	-0-	3634	1865	2		N	-0-			30

LEE RAY (LAKE) ANDERSON PRODUCTION WEDDINGTON, R. B. "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	52900 568 022922 1	ASSOCIATED RRCID -> 148353		CAPACITY COMPL. DATE 09/18/1981				TOTAL DEPTH 3900	CNTY: STEPHENS PERF. 3672 - 3682					
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	
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2			N	-0-					43	
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2			N	-0-					43	
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	2			N	-0-					43	
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2			N	-0-					43	
10	0	138	-0-	138	138		138	2			N	-0-					43	
11	0	134	-0-	134	272		134	2			N	-0-					43	
BRAKA OPERATING, L.L.C. CHILDERS				WELL #:	088563 1	RRCID -> 017883		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3617	-	3626	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-					-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-					-0-	
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2			N	-0-					-0-	
09	30 N	7	-0-	-23	-0-		7	2			N	-0-					-0-	
10	0	8	-0-	8	8		8	2			N	-0-					-0-	
11	0	6	-0-	6	14		6	2			N	-0-					-0-	
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. GROVE, W. H., ESTATE -A-				WELL #:	105675 1	RRCID -> 017900		COMPL. DATE 03/15/1948		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. KLEINER				WELL #:	239726 1	RRCID -> 122421		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 3980		PERF.	3454	-	3496			
06	450 N	127	-0-	-323	-0-		127	2			N	-0-					131	
07	434 N	101	-0-	-333	-0-		101	2			N	-0-					131	
08	310 N	74	-0-	-236	-0-		74	2			N	-0-					131	
09	0	359	-0-	359	359		359	2			N	-0-					131	
10	0	555	-0-	555	914		525	2	30	9	N	27					158	
11	0	346	-0-	346	1260		342	2	4	9	N	4					162	
PETEX HOLLAND, K. D.				WELL #:	659782 2	RRCID -> 017889		COMPL. DATE 02/19/1958		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.	3340	-	3350		
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-		759	2			N	-0-					-0-	
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617	2			N	-0-					-0-	
08	744 N	689	-0-	-55	-0-		689	2			N	-0-					-0-	
09	0	590	-0-	590	590		590	2			N	-0-					-0-	
10	0	383	-0-	383	973		383	2			N	-0-					-0-	
11	0	778	-0-	778	1751		778	2			N	-0-					-0-	
GROVES, W. H.				WELL #:	13	RRCID -> 175141		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 4096		PERF.	3542	-	3616			
06	1500 N	705	-0-	-795	-0-		705	2			N	-0-					100	
07	1550 N	893	-0-	-657	-0-		893	2			N	-0-					100	
08	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		1734	2			N	-0-					100	
09	0	1644	-0-	1644	1644		1644	2			N	-0-					100	
10	0	1347	-0-	1347	2991		1347	2			N	-0-					100	
11	0	1307	-0-	1307	4298		1307	2			N	-0-					100	

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
GROVES, W. H.		WELL #:		15	RRCID -> 178564		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH	4188	PERF. 3884	- 3895
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19 1	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GROVE, W H		WELL #:		14	RRCID -> 208956		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH	4097	PERF. 3562	- 3888
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		-0-
09	0		432	-0-	432	-0-	432 2		N	-0-		-0-
10	0		442	-0-	442	-0-	874 2		N	-0-		-0-
11	0		444	-0-	444	-0-	1318 444 2		N	-0-		-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	RRCID -> 118682		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3444	- 3450
BROWN "A"				3								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2022 - WELL PLUGGED 7/28/2022												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		713291	RRCID -> 017881		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3364 - 3383
HITTSO -B-				2								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		140
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	1 3	1 9	Y	1		141
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189 3	3 9	Y	3		144
09	0		5	-0-	5	-0-	4 3	1 9	Y	1		145
10	0		4	-0-	4	-0-	9 3	1 9	Y	1		146
11	0		7	-0-	7	-0-	16 6 3	1 9	Y	1		147
LEE RAY (MISS.)		WELL #:		52900 710	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION				022922								
BROOKS, N.A.				2	RRCID -> 123183		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH	3904	PERF. 3740	- 3750
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-		-0-
10	0		13	-0-	13	-0-	13 2		N	-0-		-0-
11	0		3	-0-	3	-0-	16 3 2		N	-0-		-0-
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		713291	RRCID -> 131911		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH	3769	PERF. 3704	- 3724
HITTSO -B-				1								
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 3		Y	-0-		-0-
09	0		1	-0-	1	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
10	0		1	-0-	1	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
11	0		1	-0-	1	-0-	3 1 3		Y	-0-		-0-

LEE RAY (RANGER)		52900 781		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		022922											
WRIGHT, W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 117094		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH		4020 PERF. 3632 - 3639			
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
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			67
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			67
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			67
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			67
10	0	115	-0-	115	115	115	2		N	-0-			67
11	0	20	-0-	20	135	20	2		N	-0-			67
WRIGHT, W.B.		WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH		4032 PERF. 3688 - 3704			
06	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	15	6	2		N	-0-			-0-
WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3650 - 3664			
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	0	14	-0-	14	14	14	2		N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	45	31	2		N	-0-			-0-
WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		4020 PERF. 3540 - 3556			
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	2	24 9	N	22			102
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			102
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	53	2	22 9	N	20			122
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			122
10	0	129	-0-	129	129	129	2		N	-0-			122
11	0	66	-0-	66	195	66	2		N	-0-			122
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682											
GUNSIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH		4134 PERF. 3030 - 3938			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOGUL RESOURCES, LLC		573657											
WRIGHT & HARRELL		WELL #: 4		RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3666 - 3680			
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	0	112	-0-	112	112	112	2		N	-0-			-0-
09	0	114	-0-	114	226	114	2		N	-0-			-0-
10	0	118	-0-	118	344	118	2		N	-0-			-0-
11	0	111	-0-	111	455	111	2		N	-0-			-0-

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291									
HITTSO -C-		WELL #:		2	RRCID -> 033315		COMPL. DATE 05/11/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3625 - 3635		
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	
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-	
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-		-0-	
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		N	-0-		-0-	
09	0	197	-0-	197	-0-	197	3		N	-0-		-0-	
10	0	211	-0-	211	-0-	408	211	3	N	-0-		-0-	
11	0	252	-0-	252	-0-	660	252	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		
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CALLAWAY		WELL #:		4	RRCID -> 017868		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 2007 - 2042	
06	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-		-0-	
07	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-		-0-	
08	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-		-0-	
09	0	840	-0-	840	-0-	840	2		N	-0-		-0-	
10	0	854	-0-	854	-0-	1694	854	2	N	-0-		-0-	
11	0	792	-0-	792	-0-	2486	792	2	N	-0-		-0-	
ELLIOTT, G. W.		WELL #:		9	RRCID -> 017870		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH	2150	PERF. 2069 - 2150		
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
HENRY, S. M.		WELL #:		3	RRCID -> 017872		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	2095	PERF. 2075 - 2095	
06	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-		-0-	
07	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-		-0-	
08	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-		-0-	
09	0	720	-0-	720	-0-	720	2		N	-0-		-0-	
10	0	732	-0-	732	-0-	1452	732	2	N	-0-		-0-	
11	0	679	-0-	679	-0-	2131	679	2	N	-0-		-0-	
LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)				52902 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922									
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 120338		COMPL. DATE 03/03/1985		TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3810 - 3815		
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-	
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-	
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-		-0-	
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2		N	-0-		-0-	
10	0	20	-0-	20	-0-	20	2		N	-0-		-0-	
11	0	18	-0-	18	-0-	38	18	2	N	-0-		-0-	

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE)		53145 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060								
NASH		WELL #: 3	RRCID -> 080556		COMPL. DATE 11/05/1978		TOTAL DEPTH 710 PERF. 671 - 674			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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			
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2	N	-0-	-0-
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2	N	-0-	-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-
09	0	123	-0-	123	-0-	123	2	N	-0-	-0-
10	0	85	-0-	85	-0-	85	2	N	-0-	-0-
11	0	184	-0-	184	-0-	392	184	2	N	-0-
FAMBRO CC		WELL #: 2	RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894			
06	240 N	39	-0-	-201	-0-	39	2	N	-0-	-0-
07	279 N	13	-0-	-266	-0-	13	2	N	-0-	-0-
08	279 N	141	-0-	-138	-0-	141	2	N	-0-	-0-
09	0	355	-0-	355	-0-	355	2	N	-0-	-0-
10	0	354	-0-	354	-0-	709	354	2	N	-0-
11	0	349	-0-	349	-0-	1058	349	2	N	-0-
LESIKAR (ATOKA)		53332 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225								
LESIKAR, WM.		WELL #: B 1	RRCID -> 099952		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021										
LETHCOE (CONGL.)		53395 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC		016944								
DYE, JIMMY "24"		WELL #: 1	RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
PETEX		659782								
WHITE "29" UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846			
06	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	2	N	-0-	21
07	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2	N	-0-	21
08	992 N	921	-0-	-71	-0-	921	2	N	-0-	21
09	0	635	-0-	635	-0-	635	2	N	-0-	21
10	0	609	-0-	609	-0-	1244	609	2	N	21
11	0	911	-0-	911	-0-	2155	911	2	N	21

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
TOMLIN "2022" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227488	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL	DEPTH	4130	PERF. 3906 - 3923
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	660 N	259	-0-	-401	-0-	259	2		N	-0-		55
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		55
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-		55
09	0	756	-0-	756	756	756	2		N	-0-		55
10	0	756	-0-	756	1512	756	2		N	-0-		55
11	0	680	-0-	680	2192	680	2		N	-0-		55
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL	DEPTH	4090	PERF. 3846 - 3864
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL	DEPTH	4090	PERF. 3874 - 3912
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL	DEPTH	4132	PERF. 3882 - 3894
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-		-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-		-0-
09	0	1311	-0-	1311	1311	1311	2		N	-0-		-0-
10	0	1596	-0-	1596	2907	1596	2		N	-0-		-0-
11	0	1429	-0-	1429	4336	1429	2		N	-0-		-0-
HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL	DEPTH	4110	PERF. 3867 - 3880
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL	DEPTH	4070	PERF. 3853 - 3881
06	330 N	141	-0-	-189	-0-	141	2		N	-0-		28
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		28
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		28
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	0	55	-0-	55	55	55	2		N	-0-		28
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	4110	PERF. 3879 - 3891
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LETHCOE (CONGL.)										//CONT.//		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC												822615												
WHITESIDE "11" UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 232540		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 3939 - 3944				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE		
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		152	2			N	-0-					-0-		
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		144	2			N	-0-					-0-		
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		144	2			N	-0-					-0-		
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		128	2			N	-0-					-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
SHORTES-BEENE "12"										WELL #:		1		RRCID -> 235693		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 3940 - 3964				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44		
SHORTES-BEENE "12"										WELL #:		2		RRCID -> 236962		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4176		PERF. 3942 - 3980				
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-					-0-		
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22	2			N	-0-					-0-		
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
BOX "2021"										WELL #:		1		RRCID -> 242066		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3870 - 3880				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
LIBERTY OAK (BIG SALINE)				53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494										
GRISWOLD, G. O.		WELL #:		1	RRCID -> 084202		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH	3540	PERF. 3340 - 3374			
06	47 X	13	-0-	-34	-0-	13	3			N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	20	8	3			N	-0-			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
CALLOWAY, E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 084174		COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3451 - 3504			
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-			-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-			-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-			-0-
09	0	298	-0-	298	298	298	2			N	-0-			-0-
10	0	311	-0-	311	609	311	2			N	-0-			-0-
11	0	238	-0-	238	847	238	2			N	-0-			-0-
HAMMOND, E. R.				WELL #:	1	RRCID -> 084175		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH	4440	PERF. 3438 - 3470		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
YOUNG				WELL #:	1	RRCID -> 084176		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3493 - 3627		
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
07	620 N	413	-0-	-207	-0-	413	2			N	-0-			-0-
08	620 N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-			-0-
09	0	585	-0-	585	585	585	2			N	-0-			-0-
10	0	602	-0-	602	1187	602	2			N	-0-			-0-
11	0	572	-0-	572	1759	572	2			N	-0-			-0-
HAMMOND, E R				WELL #:	2	RRCID -> 084177		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3487 - 3502		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)				//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.					383200													
CALLAWAY				WELL #:	1	RRCID -> 103829		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3518 - 3618						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	-0-	125	2			N	-0-					15
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	-0-	132	2			N	-0-					15
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					15
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					15
10	0		134	-0-	134	-0-	134	134	2			N	-0-					15
11	0		132	-0-	132	-0-	266	132	2			N	-0-					15
MIZE, R.B. "H"				WELL #:	1	RRCID -> 121708		COMPL. DATE 07/13/1986		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3464 - 3555						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
MIZE, R.B. "J"				WELL #:	1	RRCID -> 122535		COMPL. DATE 11/03/1986		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3678 - 3706						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
IPR ENERGY PARTNERS, LLC					425820													
MAYBERRY, L. H.				WELL #:	1	RRCID -> 085382		COMPL. DATE 01/30/1979		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3487 - 3509						
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOODY-CRAWFORD				WELL #:	1	RRCID -> 085555		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 3494 - 3522						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARAWAY				WELL #:	10	RRCID -> 087077		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 4698		PERF. 3712 - 3796						
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	0		82	-0-	82	-0-	82	82	3			N	-0-					-0-
10	0		92	-0-	92	-0-	174	92	3			N	-0-					-0-
11	0		75	-0-	75	-0-	249	75	3			N	-0-					-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		425820										
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2		RRCID -> 146095		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550				
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
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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		
06		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	121 1	1061 2	2	N	-0-			93
07		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	144 1	1063 2	2	N	-0-			93
08		1209 N	1207	-0-	-2	-0-	135 1	1072 2	2	N	-0-			93
09		1170 N	1168	-0-	-2	-0-	122 1	1046 2	2	N	-0-			93
10		0	1197	-0-	1197	1197	104 1	1093 2	2	N	-0-			93
11		0	1153	-0-	1153	2350	140 1	1013 2	2	N	-0-			93
I. W. YOUNG G V				WELL #:		2		RRCID -> 085610		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535		
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 2	2	N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	9 1	63 2	2	N	-0-			-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 2	2	N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	8 1	67 2	2	N	-0-			-0-
10		0	59	-0-	59	59	5 1	54 2	2	N	-0-			-0-
11		0	39	-0-	39	98	5 1	34 2	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
QUARLES				WELL #:		1		RRCID -> 094072		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	* * 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
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-
07	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 3		N	-0-			-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
09	0	597	-0-	597	597	597 3		N	-0-			-0-
10	0	592	-0-	592	1189	592 3		N	-0-			-0-
11	0	306	-0-	306	1495	306 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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	69 1	1131 3	N	-0-			-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	78 1	1254 3	N	26	26 1		-0-
						29 9						
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	78 1	1257 3	N	-0-			-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	69 1	1140 3	N	27	27 1		-0-
						30 9						
10	0	1164	-0-	1164	1164	61 1	1103 3	N	-0-			-0-
11	0	1197	-0-	1197	2361	60 1	1108 3	N	26	26 1		-0-
						29 9						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12				53580 300 333935 WELL #: 7	ASSOCIATED RRCID -> 175215	CAPACITY COMPL. DATE 10/25/1999				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4000 - 4020						
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
06 07	360 N 665 N	354 665	-0- -0-	-6 -0-	-0- -0-	20 39	1 1	334 618	3 3	N N	-0- 7		7 1			-0- -0-
08 09	710 N 599 N	710 599	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	41 33	1 1	669 551	3 3	N N	-0- 14		14 1			-0- -0-
10 11	0 0	581 458	-0- -0-	581 458	581 1039	30 23	1 1	551 421	3 3	N N	-0- 13		13 1			-0- -0-
COUNTY LINE 11				WELL #: A 9	RRCID -> 181148	COMPL. DATE 02/01/2001				TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014						
06 07	154 N 174 N	154 174	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	9 10	1 1	145 161	3 3	N N	-0- 3		3 1			-0- -0-
08 09	186 N 156 N	170 156	-0- -0-	-16 -0-	-0- -0-	10 9	1 1	160 144	3 3	N N	-0- 3		3 1			-0- -0-
10 11	0 0	145 135	-0- -0-	145 135	145 280	8 7	1 1	137 125	3 3	N N	-0- 3		3 1			-0- -0-
COUNTY LINE 12				WELL #: A 8	RRCID -> 181620	COMPL. DATE 01/08/2001				TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031						
06 07	68 N 74 N	68 74	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	4 4	1 1	64 69	3 3	N N	-0- 1		1 1			11 11
08 09	73 N 70 N	73 70	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	4 4	1 1	69 65	3 3	N N	-0- 1		1 1			11 11
10 11	0 0	66 144	-0- -0-	66 144	66 210	3 7	1 1	63 124	3 3	N N	-0- 12		1 1			11 22
COUNTY LINE 11				WELL #: 10A	RRCID -> 182009	COMPL. DATE 03/19/2001				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040						
06 07	68 N 74 N	68 74	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	4 4	1 1	64 69	3 3	N N	-0- 1		1 1			-0- -0-
08 09	73 N 70 N	73 70	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	4 4	1 1	69 65	3 3	N N	-0- 1		1 1			-0- -0-
10 11	0 0	66 75	-0- -0-	66 75	66 141	3 4	1 1	63 70	3 3	N N	-0- 1		1 1			-0- -0-
COUNTY LINE 11				WELL #: A 16	RRCID -> 183276	COMPL. DATE 05/11/2001				TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067						
06 07	175 N 175 N	175 175	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	10 10	1 1	165 162	3 3	N N	-0- 3		3 1			-0- -0-
08 09	191 N 177 N	191 177	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	11 10	1 1	180 164	3 3	N N	-0- 3		3 1			-0- -0-
10 11	0 0	177 154	-0- -0-	177 154	177 331	9 8	1 1	168 142	3 3	N N	-0- 4		4 1			-0- -0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 18	53580 300 333935	ASSOCIATED RRCID -> 183301		CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2001				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06 07	151 N 155 N	151 142	-0- -0-	-0- -13	-0- -0-			9 1 8 1	142 3 131 3	N N	-0- 3			3 1		-0- -0-
08 09	138 N 150 N	138 105	-0- -0-	-0- -45	-0- -0-			3 9 8 1	130 3 97 3	N N	-0- 2			2 1		-0- -0-
10 11	0 0	122 126	-0- -0-	122 126	122 248			2 9 6 1	116 3 118 3	N N	-0- 2			2 1		-0- -0-
COUNTY LINE 22				WELL #: 11A	RRCID -> 183491	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020									
06 07 08 09	68 N 93 N 73 N 70 N	68 73 73 70	-0- -0- -0- -0-	-0- -20 -0- -0-	-0- -0- -0- -0-			4 1 4 1 4 1 4 1	64 3 69 3 69 3 65 3	N N N N	-0- -0- -0- 1			1 1 1 1		2 1 1 1
10 11	0 0	66 75	-0- -0-	66 75	66 141			1 9 3 1 4 1 1 9	63 3 70 3	N N	-0- 1			1 1		1 1
COUNTY LINE 11				WELL #: 12A	RRCID -> 183492	COMPL. DATE 05/15/2001	TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034									
06 07	68 N 74 N	68 74	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			4 1 4 1	64 3 69 3	N N	-0- 1			1 1		1 1
08 09	73 N 70 N	73 70	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			1 9 4 1 4 1	69 3 65 3	N N	-0- 1			1 1		1 1
10 11	0 0	66 75	-0- -0-	66 75	66 141			1 9 3 1 4 1 1 9	63 3 70 3	N N	-0- 1			1 1		1 1
COUNTY LINE 22				WELL #: 13A	RRCID -> 183493	COMPL. DATE 04/20/2001	TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028									
06 07	90 N 93 N	76 91	-0- -0-	-14 -2	-0- -0-			4 1 5 1	72 3 85 3	N N	-0- 1			1 1		-0- -0-
08 09	117 N 119 N	117 119	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			1 9 7 1 7 1	110 3 110 3	N N	-0- 2			2 1		-0- -0-
10 11	0 0	144 159	-0- -0-	144 159	144 303			2 9 8 1 8 1 3 9	136 3 148 3	N N	-0- 3			3 1		-0- -0-
COUNTY LINE 11				WELL #: 14A	RRCID -> 183494	COMPL. DATE 05/16/2001	TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4084 - 4109									
06 07	115 N 132 N	115 132	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			7 1 8 1	108 3 122 3	N N	-0- 2			2 1		-0- -0-
08 09	132 N 120 N	132 106	-0- -0-	-0- -14	-0- -0-			2 9 8 1 6 1	124 3 98 3	N N	-0- 2			2 1		-0- -0-
10 11	124 N 0	110 124	-0- -0-	-14 124	-0- 124			2 9 6 1 6 1 2 9	104 3 116 3	N N	-0- 2			2 1		-0- -0-

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 480

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12			//CONT.// //CONT.// WELL #:		53580 300 333935 15	ASSOCIATED RRCID -> 183566		CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2001				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4025 - 4036							
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
06 07	90 155	N N	68 114	-0- -0-	-22 -41	-0- -0-				4 7 1	1 1 9	64 106 3	N N N	-0- 1		1 1			-0- -0-
08 09	131 71	N N	131 71	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				8 4 2	1 1 9	123 65 3	N N N	-0- 2		2 1			-0- -0-
10 11	124 0	N N	66 75	-0- -0-	-58 75	-0- 75				3 4 1	1 1 9	63 70 3	N N N	-0- 1		1 1			-0- -0-
COUNTY LINE 22			WELL #: A 26			RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001				TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037							
06 07	330 434	N N	305 280	-0- -0-	-25 -154	-0- -0-				17 16 7	1 1 9	288 257 3	N N N	-0- 6		6 1			2 2
08 09	403 300	N N	267 227	-0- -0-	-136 -73	-0- -0-				16 13 6	1 1 9	251 208 3	N N N	-0- 5		5 1			2 2
10 11	279 0	N N	239 259	-0- -0-	-40 259	-0- 259				13 13 6	1 1 9	226 240 3	N N N	-0- 5		5 1			2 2
COUNTY LINE 21			WELL #: A 17			RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001				TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020							
06 07	136 161	N N	136 161	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-				8 9 3	1 1 9	128 149 3	N N N	-0- 3		3 1			-0- -0-
08 09	155 150	N N	73 137	-0- -0-	-82 -13	-0- -0-				4 8 3	1 1 9	69 126 3	N N N	-0- 3		3 1			-0- -0-
10 11	155 0	N N	113 137	-0- -0-	-42 137	-0- 137				6 7 2	1 1 9	107 128 3	N N N	-0- 2		2 1			-0- -0-
COUNTY LINE 12			WELL #: A 19			RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064							
06 07	311 310	N N	311 221	-0- -0-	-0- -89	-0- -0-				18 13 7	1 1 9	293 201 3	N N N	-0- 6		6 1			-0- -0-
08 09	310 300	N N	267 245	-0- -0-	-43 -55	-0- -0-				16 14 6	1 1 9	251 225 3	N N N	-0- 5		5 1			-0- -0-
10 11	234 0	N N	234 210	-0- -0-	-0- 210	-0- 210				12 10 6	1 1 9	222 194 3	N N N	-0- 5		5 1			-0- -0-
COUNTY LINE 11			WELL #: A 20			RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001				TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046							
06 07	360 372	N N	170 257	-0- -0-	-190 -115	-0- -0-				10 15 3	1 1 9	160 239 3	N N N	-0- 3		3 1			2 2
08 09	248 229	N N	220 229	-0- -0-	-28 -0-	-0- -0-				13 13 4	1 1 9	207 212 3	N N N	-0- 4		4 1			2 2
10 11	449 0	N N	449 222	-0- -0-	-0- 222	-0- 222				24 11 11	1 1 9	425 200 3	N N N	-0- 10		10 1			2 2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 21	53580 300 333935	ASSOCIATED RRCID -> 184813		CAPACITY COMPL. DATE 06/21/2001				CNTY: STEPHENS 4180 PERF. 4064 - 4078			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06 07	120 N 186 N	93 141	-0- -0-	-27 -45	-0- -0-		5 1 8 1 2 9	88 3 131 3	N N	-0- 2		2 1		4 4	
08 09	182 N 183 N	182 183	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		11 1 10 1 3 9	171 3 170 3	N N	-0- 3		3 1		4 4	
10 11	173 N 0	173 181	-0- -0-	-0- 181	-0- 181		9 1 9 1 3 9	164 3 169 3	N N	-0- 3		4 1		4 3	
COUNTY LINE 22				WELL #: A 22		RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001				TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020			
06 07	281 N 323 N	281 323	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		16 1 19 1 7 9	265 3 297 3	N N	-0- 6		6 1		1 1	
08 09	313 N 301 N	313 301	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		18 1 17 1 7 9	295 3 277 3	N N	-0- 6		6 1		1 1	
10 11	288 N 0	288 269	-0- -0-	-0- 269	-0- 269		15 1 13 1 7 9	273 3 249 3	N N	-0- 6		6 1		1 1	
COUNTY LINE 11				WELL #: A 23		RRCID -> 184815		COMPL. DATE 07/09/2001				TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024			
06 07	120 N 93 N	112 77	-0- -0-	-8 -16	-0- -0-		6 1 4 1 2 9	106 3 71 3	N N	-0- 2		2 1		1 1	
08 09	155 N 120 N	79 70	-0- -0-	-76 -50	-0- -0-		5 1 4 1 1 9	74 3 65 3	N N	-0- 1		1 1		1 1	
10 11	102 N 0	102 89	-0- -0-	-0- 89	-0- 89		5 1 4 1 2 9	97 3 83 3	N N	-0- 2		2 1		1 1	
COUNTY LINE 11				WELL #: A 24		RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084			
06 07	117 N 119 N	117 119	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		7 1 7 1 2 9	110 3 110 3	N N	-0- 2		2 1		-0- -0-	
08 09	125 N 106 N	125 106	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		17 1 6 1 2 9	108 3 98 3	N N	-0- 2		2 1		-0- -0-	
10 11	101 N 0	101 114	-0- -0-	-0- 114	-0- 114		5 1 6 1 2 9	96 3 106 3	N N	-0- 2		2 1		-0- -0-	
COUNTY LINE 21				WELL #: A 25		RRCID -> 184817		COMPL. DATE 06/24/2001				TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047			
06 07	243 N 282 N	243 282	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-		14 1 16 1 6 9	229 3 260 3	N N	-0- 5		5 1		-0- -0-	
08 09	279 N 240 N	258 223	-0- -0-	-21 -17	-0- -0-		15 1 12 1 6 9	243 3 205 3	N N	-0- 5		5 1		-0- -0-	
10 11	0 0	160 161	-0- -0-	160 161	160 321		8 1 8 1 3 9	152 3 150 3	N N	-0- 3		3 1		-0- -0-	

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 27		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
				RRCID -> 184818		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH		4442 PERF. 4026 - 4050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	3	N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	100	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	0	97	-0-	97	97	5	1	92	3	N	-0-			-0-
11	0	80	-0-	80	177	4	1	74	3	N	2	1	1	-0-
						2	9							
COUNTY LINE 21				WELL #: A 28		RRCID -> 184819		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH		4444 PERF. 4010 - 4034		
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			2
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	1	1	1	2
						1	9							
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			2
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	1	1	1	2
						1	9							
10	0	66	-0-	66	66	3	1	63	3	N	-0-			2
11	0	67	-0-	67	133	3	1	63	3	N	1	1	1	2
						1	9							
COUNTY LINE 22				WELL #: A 34		RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH		4232 PERF. 4075 - 4100		
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	3	N	-0-			2
07	310 N	75	-0-	-235	-0-	4	1	69	3	N	2	1	1	2
						2	9							
08	217 N	73	-0-	-144	-0-	4	1	69	3	N	-0-			2
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	4	1	65	3	N	1	1	1	2
						1	9							
10	0	118	-0-	118	118	6	1	112	3	N	-0-			2
11	0	76	-0-	76	194	4	1	70	3	N	2	1	1	2
						2	9							
COUNTY LINE 22				WELL #: A 35		RRCID -> 184821		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 4038 - 4054		
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-			3
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	1	1	1	3
						1	9							
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-			3
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	1	1	1	3
						1	9							
10	0	66	-0-	66	66	3	1	63	3	N	-0-			3
11	0	75	-0-	75	141	4	1	70	3	N	1	1	1	3
						1	9							
COUNTY LINE 21				WELL #: A 38		RRCID -> 185447		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH		4120 PERF. 3990 - 4012		
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	15	1	241	3	N	-0-			2
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	16	1	256	3	N	5	1	1	2
						6	9							
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-			2
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	9	1	145	3	N	5	1	1	2
						6	9							
10	0	175	-0-	175	175	9	1	166	3	N	-0-			2
11	0	204	-0-	204	379	10	1	191	3	N	3	1	1	2
						3	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22			//CONT.// //CONT.// WELL #: A 36			53580 300 333935		ASSOCIATED RRCID -> 185531		CAPACITY COMPL. DATE 09/07/2001				CNTY: STEPHENS 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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06 07	300 N 310 N	229 278	-0- -0-	-71 -32	-0- -0-			13 16	1 1	216 256	3 3	N N	-0- 5		5 1			1 1
08 09	281 N 256 N	281 256	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			16 14	1 1	265 236	3 3	N N	-0- 5		5 1			1 1
10 11	0 0	266 270	-0- -0-	266 270	266 536			14 14	1 1	252 250	3 3	N N	-0- 5		5 1			1 1
COUNTY LINE 22			WELL #: A 37			RRCID -> 185644		COMPL. DATE 09/11/2001				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073						
06 07	390 N 310 N	247 271	-0- -0-	-143 -39	-0- -0-			14 16	1 1	233 249	3 3	N N	-0- 5		5 1			-0- -0-
08 09	248 N 240 N	193 163	-0- -0-	-55 -77	-0- -0-			11 9	1 1	182 150	3 3	N N	-0- 4		4 1			-0- -0-
10 11	0 0	206 306	-0- -0-	206 306	206 512			11 16	1 1	195 286	3 3	N N	-0- 4		4 1			-0- -0-
COUNTY LINE 11			WELL #: A 33			RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06 07	150 N 155 N	97 93	-0- -0-	-53 -62	-0- -0-			5 5	1 1	92 86	3 3	N N	-0- 2		2 1			-0- -0-
08 09	124 N 90 N	101 73	-0- -0-	-23 -17	-0- -0-			6 4	1 1	95 67	3 3	N N	-0- 2		2 1			-0- -0-
10 11	0 0	68 75	-0- -0-	68 75	68 143			3 4	1 1	65 70	3 3	N N	-0- 1		1 1			-0- -0-
COUNTY LINE 21			WELL #: A 40			RRCID -> 185886		COMPL. DATE 10/06/2001				TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036						
06 07	390 N 418 N	389 418	-0- -0-	-1 -0-	-0- -0-			22 24	1 1	367 385	3 3	N N	-0- 8		8 1			-0- -0-
08 09	390 N 390 N	390 341	-0- -0-	-0- -49	-0- -0-			23 19	1 1	367 313	3 3	N N	-0- 8		8 1			-0- -0-
10 11	0 0	338 448	-0- -0-	338 448	338 786			18 23	1 1	320 417	3 3	N N	-0- 7		7 1			-0- -0-
COUNTY LINE 22			WELL #: A 41			RRCID -> 185888		COMPL. DATE 10/06/2001				TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070						
06 07	510 N 217 N	68 123	-0- -0-	-442 -94	-0- -0-			4 7	1 1	64 115	3 3	N N	-0- 1		1 1			1 1
08 09	135 N 189 N	135 189	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-			8 11	1 1	127 176	3 3	N N	-0- 2		2 1			1 1
10 11	217 N 0	217 199	-0- -0-	-0- 199	-0- 199			11 10	1 1	206 185	3 3	N N	-0- 4		4 1			1 1

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//		53580 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
GRIFFIN RESOURCES, LLC		//CONT.//		333935													
COUNTY LINE 11		WELL #: A 29			RRCID ->	186240	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL	DEPTH	4150	PERF. 4022 - 4032					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1	150 3	N		-0-	50 1				12
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	208 3	N		3	3 1				12
								3 9									
08	186 N	141	-0-	-45	-0-	-0-		8 1	130 3	N		3					15
								3 9									
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	-0-		7 1	123 3	N		2	2 1				15
								2 9									
10	217 N	126	-0-	-91	-0-	-0-		7 1	119 3	N		-0-					15
11	0	42	-0-	42		42		2 1	38 3	N		2	2 1				15
								2 9									
COUNTY LINE 11		WELL #: A 30			RRCID ->	186241	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL	DEPTH	4491	PERF. 4063 - 4076					
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	-0-		10 1	162 3	N		-0-					4
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	-0-		11 1	180 3	N		3	3 1				4
								3 9									
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	-0-		6 1	102 3	N		-0-					4
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	266 3	N		2	2 1				4
								2 9									
10	186 N	88	-0-	-98	-0-	-0-		5 1	83 3	N		-0-					4
11	0	102	-0-	102		102		5 1	96 3	N		1	1 1				4
								1 9									
COUNTY LINE 11		WELL #: A 32			RRCID ->	186244	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL	DEPTH	4180	PERF. 4046 - 4074					
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	-0-		10 1	170 3	N		-0-					1
07	310 N	99	-0-	-211	-0-	-0-		6 1	89 3	N		4	4 1				1
								4 9									
08	217 N	106	-0-	-111	-0-	-0-		6 1	100 3	N		-0-					1
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1	287 3	N		2	2 1				1
								2 9									
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	192 3	N		-0-					1
11	0	208	-0-	208		208		10 1	194 3	N		4	4 1				1
								4 9									
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740			RRCID ->	090271	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL	DEPTH	4130	PERF. 4098 - 4105					
LILLIE BELLE THOMPSON		WELL #: 4															
06	810 N	656	-0-	-154	-0-	-0-		656 2		N		-0-					40
07	992 N	89	-0-	-903	-0-	-0-		89 2		N		-0-					40
08	1054 N	75	-0-	-979	-0-	-0-		75 2		N		-0-					40
09	0	430	-0-	-430	-0-	-430		430 2		N		-0-					40
*10	901 N	471	-0-	-430	-0-	-430		471 2		N		-0-					40
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-		295 2		N		-0-					40
LILLY BELL (STRAWN)		53580 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935															
COUNTY LINE 21		WELL #: A 47			RRCID ->	196680	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL	DEPTH	3244	PERF. 2315 - 2323					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11	0	-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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED				03/26/2008													

LINK RANCH (STRAWN)		53738 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS											
DELTA OIL & GAS LTD.		213703																	
LINK "M"		WELL #: 1		RRCID -> 290333		COMPL. DATE 03/05/2018		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2778 - 2782											
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	
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3				N	-0-					-0-	
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	-0-	247	3				N	-0-					-0-	
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	-0-	244	3				N	-0-					-0-	
09	270 N	242	-0-	-28	-0-	-0-	242	3				N	-0-					-0-	
10	0	246	-0-	246	-0-	246	246	3				N	-0-					-0-	
11	0	222	-0-	222	-0-	468	222	3				N	-0-					-0-	
LIPAN (BIG SALINE)		53826 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD											
ROLLO RESOURCES, LLC		726791																	
SOSEBEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 114914		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LIPAN (MARBLE FALLS)		53826 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD											
ALARON ENERGY, INC.		010450																	
PETREY, H.		WELL #: 1		RRCID -> 081600		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275							N	NO RPT					-0-	
BIG STAR EXPLORATION		070442																	
ADDISON-PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 134843		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757											
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3					N	-0-					-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					-0-	
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3					N	-0-					-0-	
09	0	18	-0-	18	18	18	3					N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	18							N	-0-					-0-	
11	0	4	-0-	4	22	4	3					N	-0-					-0-	
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345																	
CRAVENS		WELL #: 1		RRCID -> 071128		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
STEWART-HOOD		WELL #:		1 L	RRCID -> 078269		COMPL. DATE 01/14/1978		TOTAL DEPTH	5171	PERF. 4246	- 4252		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-			-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
09	0	832	-0-	832	832	832	3			N	-0-			-0-
10	0	841	-0-	841	1673	841	3			N	-0-			-0-
11	0	776	-0-	776	2449	776	3			N	-0-			-0-
9K INVESTMENTS LLC				988752										
KEY		WELL #:		1	RRCID -> 078250		COMPL. DATE 03/19/1978		TOTAL DEPTH	5111	PERF. 4414	- 4958		
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			19
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			19
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			19
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			19
10	0	465	-0-	465	465	465	3			N	-0-			19
11	0	389	-0-	389	854	389	3			N	-0-			19
WILSON HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 100798		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH	4915	PERF. 4700	- 4720		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22														
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			
06	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340	3			N	-0-			-0-
07	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
10	0	353	-0-	353 B	353	353	2			N	-0-			-0-
11	0	352	-0-	352 B	705	352	2			N	-0-			-0-
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:		4	RRCID -> 071137		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH	5195	PERF. 224	- 342		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN)			//CONT.//			53826 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HOOD				
BKV NORTH TEXAS, LLC			//CONT.//			100345											
BROOKSHIRE, BOBBY G.			WELL #:			1	RRCID -> 072569			COMPL. DATE 03/24/1977			TOTAL DEPTH 4198 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	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	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	
06	68 N		68	-0-		-0- B	-0-		3	1	65	2	N	-0-			-0-
07	68 N		68	-0-		-0- B	-0-		3	1	65	2	N	-0-			-0-
08	64 N		64	-0-		-0- B	-0-		3	1	61	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	75 N		75	-0-		-0- B	-0-		3	1	72	2	N	-0-			-0-
10	0		88	-0-		88 B	88		4	1	84	2	N	-0-			-0-
11	0		86	-0-		86 B	174		4	1	82	2	N	-0-			-0-
GUERRY GRADY			WELL #:			2	RRCID -> 058173			COMPL. DATE 07/15/1973			TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A				
06	111 N		111	-0-		-0- B	-0-		5	1	106	2	N	-0-			-0-
07	110 N		110	-0-		-0- B	-0-		5	1	105	2	N	-0-			-0-
08	138 N		138	-0-		-0- B	-0-		5	1	132	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	125 N		125	-0-		-0- B	-0-		6	1	119	2	N	-0-			-0-
10	0		103	-0-		103 B	103		5	1	98	2	N	-0-			-0-
11	0		103	-0-		103 B	206		5	1	98	2	N	-0-			-0-
CLAPP, ETHEL			WELL #:			2	RRCID -> 110495			COMPL. DATE 03/17/1984			TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 -			2732	
06	134 N		134	-0-		-0- B	-0-		6	1	128	2	N	-0-			-0-
07	136 N		136	-0-		-0- B	-0-		6	1	130	2	N	-0-			-0-
08	141 N		141	-0-		-0- B	-0-		6	1	135	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	135 N		135	-0-		-0- B	-0-		6	1	129	2	N	-0-			-0-
10	0		134	-0-		134 B	134		6	1	128	2	N	-0-			-0-
11	0		118	-0-		118 B	252		5	1	113	2	N	-0-			-0-
GUERRY, GRADY			WELL #:			6	RRCID -> 123911			COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2601 -			2686	
06	30 N		9	-0-		-21 B	-0-		1	1	8	2	N	-0-			-0-
07	31 N		13	-0-		-18 B	-0-		1	1	12	2	N	-0-			-0-
08	45 N		45	-0-		-0- B	-0-		2	1	43	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	47 N		47	-0-		-0- B	-0-		2	1	45	2	N	-0-			-0-
10	0		45	-0-		45 B	45		2	1	43	2	N	-0-			-0-
11	0		31	-0-		31 B	76		1	1	30	2	N	-0-			-0-
MOSAIC TEXAS LLC						589983											
HOOPER			WELL #:			3E	RRCID -> 070826			COMPL. DATE 02/13/1977			TOTAL DEPTH 5062 PERF. N/A				
06	14B DENY		-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B DENY		-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
ALDENHOVEN		WELL #:		1		RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

SUN-KEY OIL CO., INC.				829320											
HALBERT		WELL #:		2E		RRCID -> 070511		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
ALDENHOVEN		WELL #:		2		RRCID -> 075170		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4556 - 4824					
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3				N	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3				N	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	232	-0-	232 B	-0-	232	3				N	-0-			-0-
10	0	274	-0-	274 B	-0-	506	274	3			N	-0-			-0-
11	0	199	-0-	199 B	-0-	705	199	3			N	-0-			-0-

STEWART-HOOD		WELL #:		1 U		RRCID -> 078268		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665											
HALBERT		WELL #:		1E		RRCID -> 070510		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 5140 PERF. N/A					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN)				//CONT.//	53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: HOOD							
WYOMING DIAMOND A LLC					945735														
ALDENHOVEN				WELL #:	2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	N/A						
M	ALLOW	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	
06	150 N	106	-0-	-44 B	-0-		106	2				N	-0-					-0-	
07	155 N	105	-0-	-50 B	-0-		105	2				N	-0-					-0-	
08	124 N	102	-0-	-22 B	-0-		102	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	120 N	102	-0-	-18 B	-0-		102	2				N	-0-					-0-	
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-		138	2				N	-0-					-0-	
11	0	111	-0-	111 B	111		111	2				N	-0-					-0-	
LITE (STRAWN)					53927 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
HANKS, CHRISTOPHER GLENN					354655														
BARNETT				WELL #:	1	RRCID ->	118204	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	1827 -	1831					
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-						-0-	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2			N	-0-						-0-	
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2			N	-0-						-0-	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-						-0-	
10	0	73	-0-	73	73		73	2			N	-0-						-0-	
11	0	35	-0-	35	108		35	2			N	-0-						-0-	
BARNETT				WELL #:	2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995	PERF.	1810 -	1829					
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-						-0-	
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-						-0-	
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-						-0-	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N	-0-						-0-	
10	0	35	-0-	35	35		35	2			N	-0-						-0-	
11	0	17	-0-	17	52		17	2			N	-0-						-0-	
BARNETT				WELL #:	3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985	PERF.	1809 -	1814					
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			N	-0-						-0-	
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2			N	-0-						-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2			N	-0-						-0-	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2			N	-0-						-0-	
10	0	44	-0-	44	44		44	2			N	-0-						-0-	
11	0	21	-0-	21	65		21	2			N	-0-						-0-	
VINSON				WELL #:	1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845	PERF.	1674 -	1695					
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-						-0-	
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-						-0-	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-						-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-						-0-	
10	0	8	-0-	8	8		8	2			N	-0-						-0-	
11	0	4	-0-	4	12		4	2			N	-0-						-0-	
CYPRESS, ABBEY				WELL #:	1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1825 -	1841					
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	2			N	-0-						-0-	
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2			N	-0-						-0-	
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2			N	-0-						-0-	
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	2			N	-0-						-0-	
10	0	272	-0-	272	272		272	2			N	-0-						-0-	
11	0	129	-0-	129	401		129	2			N	-0-						-0-	

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)				53950 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
SWENSON "55"				WELL #: 2	RRCID -> 241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 1966 - 1983		
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
06	720 N	614	-0-	-106	-0-	614 2		N	-0-			-0-
07	899 N	812	-0-	-87	-0-	812 2		N	-0-			-0-
08	930 N	522	-0-	-408	-0-	522 2		N	-0-			-0-
09	0	1042	-0-	1042	1042	1042 2		N	-0-			-0-
10	0	1047	-0-	1047	2089	1047 2		N	-0-			-0-
11	0	1173	-0-	1173	3262	1173 2		N	-0-			-0-
VICK, FLOYD RAY				WELL #: 5	RRCID -> 258918	COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2228 - 2232		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
LITTLE CEDAR (STRAWN)				53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
KNOX, W. D.				WELL #: 1	RRCID -> 233618	COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2822 - 2838		
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
KNOX, W. D.				WELL #: 2	RRCID -> 233622	COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1726 - 1742		
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
KNOX, W. D.				WELL #: 3	RRCID -> 233623	COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2809 - 2836		
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
KNOX, W. D.				WELL #: 4	RRCID -> 233625	COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2020 - 2032		
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)			//CONT.//			53950 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			239726													
KNOX, W. D.			WELL #:			5			RRCID -> 233634			COMPL. DATE 12/19/1977			TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149				
M	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	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
*06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
*07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
*08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
*09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-	
*10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
GRAMMER			WELL #:			2			RRCID -> 286483			COMPL. DATE 09/20/1975			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2870 - 2936				
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	Y	3						40	
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	Y	3						43	
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	Y	3						46	
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	Y	3						49	
10		10 N	8	-0-	-2	-0-	5	2	3	9	Y	3						52	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						52	
GRAMMER			WELL #:			4			RRCID -> 286484			COMPL. DATE 11/02/1975			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2826 - 2918				
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-						-0-	
07		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-						-0-	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-						-0-	
09		0	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-						-0-	
10		0	5	-0-	5	9	5	2			Y	-0-						-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-						-0-	
GRAMMER			WELL #:			6			RRCID -> 286485			COMPL. DATE 10/25/1975			TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2795 - 2899				
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-						-0-	
07		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-						-0-	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-						-0-	
09		0	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-						-0-	
10		0	5	-0-	5	9	5	2			Y	-0-						-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-						-0-	
GRAMMER			WELL #:			3			RRCID -> 286486			COMPL. DATE 09/07/1975			TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2826 - 2915				
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-						-0-	
07		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-						-0-	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-						-0-	
09		0	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-						-0-	
10		0	5	-0-	5	9	5	2			Y	-0-						-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-						-0-	
GRAMMER			WELL #:			1A			RRCID -> 286487			COMPL. DATE 09/01/1975			TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2832 - 2848				
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-						-0-	
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-						-0-	
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-						-0-	
09		0	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-						-0-	
10		0	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-						-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-						-0-	
GRAMMER			WELL #:			7			RRCID -> 286488			COMPL. DATE 01/03/1976			TOTAL DEPTH 4093 PERF. 2850 - 2930				
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-						-0-	
07		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-						-0-	
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-						-0-	
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-						-0-	
10		0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-						-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-						-0-	

LITTLE LONGHORN (MORRIS)										54026 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN				
ARBEN OIL, INC.										028802										
GRIFFIS, T. "A"										WELL #: 2		RRCID -> 091233		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 2298		PERF. 2188 - 2192		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
GRIFFIS, T.										WELL #: 4		RRCID -> 125943		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2178 - 2184		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
LITTLE SANDY (RANGER SAND)										54080 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.										105675										
RUSH, R. L. (A)										WELL #: 3AB		RRCID -> 120391		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3668 - 3673		
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-						-0-		
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-						-0-		
08	4 N	1	-0-	-3	-0-		1	2			N	-0-						-0-		
09	0	1	-0-	1	1		1	2			N	-0-						-0-		
*10	2 N	1	-0-	-1	-0-		1	2			N	-0-						-0-		
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-						-0-		
LOCKER (DUFFER)										54290 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.										806190										
GLENN										WELL #: 1		RRCID -> 123108		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 3036 - 3060		
06	30 N	27	-0-	-3	-0-		27	3			N	-0-						-0-		
07	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	3			N	-0-						-0-		
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3			N	-0-						-0-		
09	0	40	-0-	40	40		40	3			N	-0-						-0-		
10	0	26	-0-	26	66		26	3			N	-0-						-0-		
11	0	26	-0-	26	92		26	3			N	-0-						-0-		
RENFRO										WELL #: 1		RRCID -> 142621		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2912 - 2920		
06	30 N	26	-0-	-4	-0-		26	3			N	-0-						-0-		
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3			N	-0-						-0-		
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	3			N	-0-						-0-		
09	0	56	-0-	56	56		56	3			N	-0-						-0-		
10	0	49	-0-	49	105		49	3			N	-0-						-0-		
11	0	36	-0-	36	141		36	3			N	-0-						-0-		
RENFRO										WELL #: 2		RRCID -> 142624		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2914 - 2920		
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-		59	3	7	9	N	6						70		
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3			N	-0-						70		
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	3			N	-0-	59	1				11		
09	0	163	-0-	163	163		131	3	32	9	N	29	38	1				2		
10	0	113	-0-	113	276		113	3			N	-0-						2		
11	0	83	-0-	83	359		83	3			N	-0-						2		

LOKEY (ATOKA 1250)		54443 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791								
HARRISON		WELL #: 6	RRCID -> 135860		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 1518		PERF. 1382 - 1412	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2	N	-0-	-0-	-0-
HARRISON										
		WELL #: 5	RRCID -> 136595		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 1460		PERF. 1397 - 1401	
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	-0-
*10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	-0-
LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)										
G & F OIL, INC.		54580 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CARTER		292000								
		WELL #: 2	RRCID -> 166172		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 3702		PERF. 3628 - 3702	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2022 - WELL PLUGGED 11/16/22										
CARTER										
		WELL #: 3	RRCID -> 167858		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 3767		PERF. 3704 - 3718	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
CARTER 1A										
		WELL #: 1	RRCID -> 168410		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 3834 - 3926	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-	-0-	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	15

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)				//CONT.//		54580 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				//CONT.//		292000										
CARTER				WELL #:		4	RRCID -> 169904		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4100 - 4106			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22																
MCCHAMBERS						WELL #:		1	RRCID -> 201678		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4094 - 4109	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
MCCHAMBERS						WELL #:		2	RRCID -> 201915		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3982 - 3988	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)						54580 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC						427406										
MCDONALD, BEULAH, -B-				WELL #:		1	RRCID -> 017931		COMPL. DATE 05/04/1961		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3973 - 4118			
06	14B2	EXT	1170	-0-	1170 B	4345	1170	3			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	1205	-0-	1205 B	5550	1205	3			N	-0-				-0-
08	56		1239	-0-	1183 B	6733	1239	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6733																
09	0		1135	-0-	1135 B	7868	1135	3			N	-0-				-0-
10	3100 N		1149	-0-	-1951 B	5917	1149	3			N	-0-				-0-
11	0		1116	-0-	1116 B	7033	1116	3			N	-0-				-0-
MCDONALD, BEULAH						WELL #:		1	RRCID -> 017943		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 4239		PERF. 3532 - 3537	
06	14B2	EXT	359	-0-	359 B	1325	359	3			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	369	-0-	369 B	1694	369	3			N	-0-				-0-
08	7		380	-0-	373 B	2067	380	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2067																
09	0		348	-0-	348 B	2415	348	3			N	-0-				-0-
10	2767 N		352	-0-	-2415 B	-0-	352	3			N	-0-				-0-
11	0		342	-0-	342 B	342	342	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			
06	210	N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3			N	-0-				-0-
07	217	N	150	-0-	-67 B	-0-	150	3			N	-0-				-0-
08	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0		144	-0-	144 B	144	144	3			N	-0-				-0-
10	0		210	-0-	210 B	354	210	3			N	-0-				-0-
11	0		173	-0-	173 B	527	173	3			N	-0-				-0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)										//CONT.//	54580 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.										//CONT.//	850964												
SMITH-DEWITT										WELL #: 1 U RRCID -> 053239 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A													
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-							-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22																							
CHASTAIN, J. W.										WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-							-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-							-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-							-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-							-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-							-0-
LONE CAMP (MARBLE FALLS)										54580 599		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC										427406													
MITCHELL C SW										WELL #: 1 RRCID -> 204789 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 4461 - 4516													
06		77 N	77	-0-	-0-		-0-	77	3			N	-0-										-0-
07		82 N	82	-0-	-0-		-0-	82	3			N	-0-										-0-
08		81 N	81	-0-	-0-		-0-	81	3			N	-0-										-0-
09		79 N	79	-0-	-0-		-0-	79	3			N	-0-										-0-
10		0	75	-0-	-0-	75	75	75	3			N	-0-										-0-
11		0	-0-	-0-	-0-		75					N	-0-										-0-
NAYLOR										WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517													
06		510 N	510	-0-	-0-		-0-	502	3	8 9	N	7											165
07		572 N	572	-0-	-0-		-0-	565	3	7 9	N	6											171
08		484 N	484	-0-	-0-		-0-	482	3	2 9	N	2											173
09		510 N	472	-0-	-38		-0-	468	3	4 9	N	4											177
10		0	442	-0-	442		442	442	3		N	-0-	176 1										1
11		0	827	-0-	827		1269	821	3	6 9	N	5											6
MITCHELL, C. -18-										WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114													
06		690 N	639	-0-	-51		-0-	639	3			N	-0-										-0-
07		684 N	684	-0-	-0-		-0-	684	3			N	-0-										-0-
08		682 N	676	-0-	-6		-0-	676	3			N	-0-										-0-
09		653 N	653	-0-	-0-		-0-	653	3			N	-0-										-0-
10		682 N	625	-0-	-57		-0-	625	3			N	-0-										-0-
11		0	671	-0-	671		671	671	3			N	-0-										-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY										684629													
WHARTON 2-21										WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276													
06		111 N	111	-0-	-0-		-0-	111	2			N	-0-										14
07		104 N	104	-0-	-0-		-0-	104	2			N	-0-										14
08		155 N	98	-0-	-57		-0-	98	2			N	-0-										14
09		0	98	-0-	98		98	98	2			N	-0-										14
10		0	95	-0-	95		193	95	2			N	-0-										14
11		0	62	-0-	62		255	62	2			N	-0-										14

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629								
WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID -> 185533		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH		4383	PERF. 4068 - 4072
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		52
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		52
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		52
09	0	72	-0-	72	72	72	2		N	-0-		52
10	0	66	-0-	66	138	66	2		N	-0-		52
11	0	76	-0-	76	214	76	2		N	-0-		52

WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID -> 237138		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH		4352	PERF. 4207 - 4293
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		4
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		4
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		4
09	0	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-		4
10	0	40	-0-	40	78	40	2		N	-0-		4
11	0	38	-0-	38	116	38	2		N	-0-		4

LONE CAMP (STRAWN)				54580 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
RHYNE, J.V.				706379								
BIRDWELL		WELL #:		1R	RRCID -> 163113		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH		4355	PERF. 2294 - 2420
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONE CAMP (600)				54580 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SWG PIPELINE, L.L.C.				833332								
MARSDEN		WELL #:		1	RRCID -> 095784		COMPL. DATE 06/24/1968		TOTAL DEPTH		652	PERF. 566 - 575
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONG, C.B.		WELL #:		14	RRCID -> 095786		COMPL. DATE 12/22/1970		TOTAL DEPTH		565	PERF. 512 - 528
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONG, C.B.		WELL #:		9	RRCID -> 095787		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH		560	PERF. 507 - 524
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332								
LONG, C.B.		WELL #:		1	RRCID ->	095788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	590 PERF.	520 -	540
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LONG, C.B.												
		WELL #:		7	RRCID ->	095789	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560 PERF.	505 -	512
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LONG, C.B.												
		WELL #:		2	RRCID ->	095790	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A PERF.	522 -	528
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LONG, C.B.												
		WELL #:		16	RRCID ->	121056	COMPL. DATE	07/28/1971	TOTAL DEPTH	3975 PERF.	520 -	544
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)				54583 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC				072506												
CARTER 7-40				WELL #: 1	RRCID -> 168423	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 4095	PERF. 3888	-	3894						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					60
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					60
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					60
09	0	961	-0-	961	961	961	3			Y	-0-					60
10	0	1033	-0-	1033	1994	1033	3			Y	-0-					60
11	0	530	-0-	530	2524	530	3			Y	-0-					60
CITORI CARTER				WELL #: 1	RRCID -> 216260	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3865	-	3871						
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					22
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					22
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					22
09	0	797	-0-	797	797	797	3			N	-0-					22
10	0	745	-0-	745	1542	745	3			N	-0-					22
11	0	690	-0-	690	2232	690	3			N	-0-					22
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406												
101 RANCH				WELL #: 1702	RRCID -> 212214	COMPL. DATE 04/04/2005	TOTAL DEPTH 4528	PERF. 4480	-	4488						
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	0	62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-
WHARTON				WELL #: 2D	RRCID -> 226267	COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 1614	-	1639						
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284												
101 RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 199774	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3863	-	3883						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//	54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//	614284							
101 RANCH		WELL #:	3	RRCID -> 212094		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OIL, GAS, ETC. LLC			620678							
ARROTT		WELL #:	1	RRCID -> 144539		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3672 - 3677		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694							
MARINER		WELL #:		RRCID -> 169079		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3790 - 3805		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					84
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					84
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2004										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964							
CARTER "53"		WELL #:	1	RRCID -> 148492		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3851 - 3906		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CARTER "23"		WELL #:	1	RRCID -> 148783		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3678 - 3713		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LONE CAMP, WEST (CONGL)			54586 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN			354655							
TURNER		WELL #:	1	RRCID -> 069800		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
L.J. RESOURCES, LLC				479988									
WATSON, ROSS F.		WELL #:		1	RRCID -> 041916		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH 4332		PERF. N/A		
M	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
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			14
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			14
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			14
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			14
10	0	31	-0-	31	31	31	3		N	-0-			14
11	0	21	-0-	21	52	21	3		N	-0-			14
WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID -> 044019		COMPL. DATE 03/10/1967		TOTAL DEPTH 4237		PERF. N/A		
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	0	48	-0-	48	48	48	3		N	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	72	24	3		N	-0-			-0-
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 057442		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH 4082		PERF. N/A		
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			18
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			18
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			18
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			18
10	0	36	-0-	36	36	36	3		N	-0-			18
11	0	27	-0-	27	63	27	3		N	-0-			18
WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID -> 070043		COMPL. DATE 12/12/1976		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A		
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3		N	-0-			43
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			43
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3		N	-0-			43
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			43
10	0	63	-0-	63	63	63	3		N	-0-			43
11	0	58	-0-	58	121	58	3		N	-0-			43
WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID -> 070044		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A		
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	3		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
LONESOME DUFFER (DUFFER)				54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID -> 189438		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3864 - 3924		
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2		N	-0-			78
07	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	2		N	-0-			78
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2		N	-0-			78
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2		N	-0-			78
10	0	12	-0-	12	12	12	2		N	-0-			78
11	0	14	-0-	14	26	14	2		N	-0-			78

LONESOME DUFFER (DUFFER)														CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.																	
COPELAND RANCH "B"																	
WELL #: 1 RRCID -> 189442 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-	
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-	
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-	
09	630 N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-					-0-	
10	0	485	-0-	485	-0-	485	2			N	-0-					-0-	
11	0	484	-0-	484	969	484	2			N	-0-					-0-	

STUART, J. N. "A"														WELL #: 23 RRCID -> 189462 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790			
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					79	
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					79	
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					79	
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					79	
10	0	125	-0-	125	-0-	125	2			N	-0-					79	
11	0	112	-0-	112	237	112	2			N	-0-					79	

COPELAND RANCH "A"														WELL #: 5 RRCID -> 194163 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993			
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
10	0	20	-0-	20	-0-	20	2			N	-0-					-0-	
11	0	19	-0-	19	39	19	2			N	-0-					-0-	

COPELAND RANCH "A"														WELL #: 7 RRCID -> 198066 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660			
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					58	
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					58	
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					58	
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					58	
10	0	15	-0-	15	-0-	15	2			N	-0-					58	
11	0	16	-0-	16	31	16	2			N	-0-					58	

COPELAND RANCH "A"														WELL #: 2 RRCID -> 200326 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898			
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-	
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-	
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-	
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-	
10	0	200	-0-	200	-0-	200	2			N	-0-					-0-	
11	0	193	-0-	193	393	193	2			N	-0-					-0-	

COPELAND RANCH "A"														WELL #: 10 RRCID -> 203517 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990			
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-	
07	310 N	65	-0-	-245	-0-	65	2			Y	-0-					-0-	
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-	
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-	
10	0	300	-0-	300	-0-	300	2			Y	-0-					-0-	
11	0	273	-0-	273	573	273	2			Y	-0-					-0-	

COPELAND RANCH "A"														WELL #: 12 RRCID -> 209993 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960			
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-	
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
10	0	8	-0-	8	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
11	0	9	-0-	9	17	9	2			N	-0-					-0-	

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID -> 211954		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH		4076	PERF. 3884 - 3944				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	510 N	304	-0-	-206	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	0	313	-0-	313	313	313	2			N	-0-					-0-
11	0	308	-0-	308	621	308	2			N	-0-					-0-
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID -> 221261		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH		4060	PERF. 3910 - 3950				
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	558 N	401	-0-	-157	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	570 N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	0	578	-0-	578	578	578	2			N	-0-					-0-
11	0	542	-0-	542	1120	542	2			N	-0-					-0-
JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID -> 227575		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH		4400	PERF. 3962 - 4052				
06	750 N	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	744 N	349	-0-	-395	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	0	817	-0-	817	817	817	2			N	-0-					-0-
11	0	757	-0-	757	1574	757	2			N	-0-					-0-
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID -> 228581		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH		4020	PERF. 3850 - 3880				
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
11	0	15	-0-	15	31	15	2			N	-0-					-0-
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID -> 234328		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH		4050	PERF. 3850 - 3900				
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	0	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
11	0	29	-0-	29	57	29	2			N	-0-					-0-
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID -> 237008		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH		4085	PERF. 3930 - 3970				
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	527 N	384	-0-	-143	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	682 N	439	-0-	-243	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	660 N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	0	598	-0-	598	598	598	2			N	-0-					-0-
11	0	557	-0-	557	1155	557	2			N	-0-					-0-
COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID -> 241273		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH		3803	PERF. 3580 - 3650				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)												CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
COPELAND RANCH "C"															
//CONT.// 54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 088563															
WELL #: 23 RRCID -> 241456 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580															
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			
06	4470	X	4233	-0-	-237	-0-	4233 2				N	-0-			-0-
07	4619	X	4394	-0-	-225	-0-	4394 2				N	-0-			-0-
08	4619	X	4351	-0-	-268	-0-	4351 2				N	-0-			-0-
09	4470	X	4203	-0-	-267	-0-	4203 2				N	-0-			-0-
10	0		4730	-0-	4730	4730	4730 2				N	-0-			-0-
11	0		4657	-0-	4657	9387	4657 2				N	-0-			-0-
COPELAND RANCH "A"															
WELL #: 24 RRCID -> 248507 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520															
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2				N	-0-			-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2				N	-0-			-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2				N	-0-			-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2				N	-0-			-0-
10	0		1182	-0-	1182	1182	1182 2				N	-0-			-0-
11	0		1267	-0-	1267	2449	1267 2				N	-0-			-0-
COPELAND															
WELL #: 17 RRCID -> 261281 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906															
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	541 2	62 9	Y	56	150 1				18
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	544 2	17 9	Y	15					33
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	555 2	8 9	Y	7					40
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	534 2	8 9	Y	7					47
10	0		654	-0-	654	654	646 2	8 9	Y	7					54
11	0		579	-0-	579	1233	571 2	8 9	Y	7					61
COPELAND RANCH "A"															
WELL #: 4 RRCID -> 279277 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972															
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46 2				Y	-0-			-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47 2				Y	-0-			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48 2				Y	-0-			-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23 2				Y	-0-			-0-
10	0		11	-0-	11	11	11 2				Y	-0-			-0-
11	0		14	-0-	14	25	14 2				Y	-0-			-0-
COPELAND RANCH "A"															
WELL #: 6 RRCID -> 279278 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994															
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	289 2				Y	-0-			-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286 2				Y	-0-			-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285 2				Y	-0-			-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272 2				Y	-0-			-0-
10	0		243	-0-	243	243	243 2				Y	-0-			-0-
11	0		285	-0-	285	528	285 2				Y	-0-			-0-
COPELAND RANCH "A"															
WELL #: 18 RRCID -> 279279 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980															
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	420 2	8 9	Y	7	17 1				2
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416 2	2 9	Y	2					4
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441 2				Y	-0-			4
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427 2	1 9	Y	1					5
10	0		441	-0-	441	441	440 2	1 9	Y	1					6
11	0		457	-0-	457	898	456 2	1 9	Y	1					7

LONESOME DUFFER (DUFFER)												CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.																
STUART, ELLEN G. "B"																
WELL #: 4																
RRCID -> 155952																
COMPL. DATE 10/30/1995																
TOTAL DEPTH 4052																
PERF. 3980 - 4052																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	97	1	543	3	N	-0-					-0-
07	775 N	551	-0-	-224	-0-	89	1	462	3	N	-0-					-0-
08	651 N	554	-0-	-97	-0-	85	1	469	3	N	-0-					-0-
09	630 N	431	-0-	-199	-0-	68	1	363	3	N	-0-					-0-
10	0	238	-0-	238	238	50	1	188	3	N	-0-					-0-
11	0	883	-0-	883	1121	108	1	775	3	N	-0-					-0-
STUART, ELLEN G. "C"																
WELL #: 5																
RRCID -> 159746																
COMPL. DATE 08/01/1996																
TOTAL DEPTH 4075																
PERF. 4021 - 4072																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DIAZ, J. M.																
WELL #: 1																
RRCID -> 197234																
COMPL. DATE 09/03/2003																
TOTAL DEPTH 3370																
PERF. 3300 - 3312																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LONG RANCH (BEND CONGL.)												CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC																
HINKSON																
WELL #: 1																
RRCID -> 133589																
COMPL. DATE 05/01/1998																
TOTAL DEPTH 4120																
PERF. 3757 - 4120																
06	14B DENY	2	-0-	2	13	2	3			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	2	-0-	2	15	2	3			Y	-0-					-0-
08	14B DENY	2	-0-	2	17	2	3			Y	-0-					-0-
09	14B DENY	1	-0-	1	18	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B DENY	1	-0-	1	19	1	3			Y	-0-					-0-
11	14B DENY	1	-0-	1	20	1	3			Y	-0-					-0-
LONG, LOLITA																
WELL #: 5																
RRCID -> 134041																
COMPL. DATE 03/27/1990																
TOTAL DEPTH 3690																
PERF. 1893 - 1959																
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HINKSON																
WELL #: 7																
RRCID -> 147901																
COMPL. DATE 12/09/1993																
TOTAL DEPTH 3955																
PERF. 3702 - 3715																
06	373 N	31	-0-	-342	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	0	23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
11	0	19	-0-	19	42	19	3			Y	-0-					-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)											CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC															
GARY STALLINGS ET AL															
WELL #: 1															
RRCID -> 126943															
COMPL. DATE 04/03/1988															
TOTAL DEPTH 3925															
PERF. 3202 - 3212															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	459 N	39	-0-	-420	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-				-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
09	0	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-				-0-
10	0	29	-0-	29	45	29	3			Y	-0-				-0-
11	0	24	-0-	24	69	24	3			Y	-0-				-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.											817555				
LONG RANCH											WELL #: 2				
RRCID -> 115505											COMPL. DATE 03/10/1987				
TOTAL DEPTH 3620											PERF. 3092 - 3425				
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	N	-0-				-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	N	-0-				-0-
08	279 N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	3	N	-0-				-0-
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	19	1	245	3	N	-0-				-0-
10	0	297	-0-	297	297	22	1	275	3	N	-0-				-0-
11	0	277	-0-	277	574	21	1	256	3	N	-0-				-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND											WELL #: 1				
RRCID -> 117624											COMPL. DATE 07/07/1987				
TOTAL DEPTH 3900											PERF. 1864 - 3205				
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	84	1	768	3	N	-0-				-0-
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	86	1	778	3	N	-0-				-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	81	1	722	3	N	-0-				-0-
09	780 N	757	-0-	-23	-0-	80	1	677	3	N	-0-				-0-
10	0	770	-0-	770	770	81	1	689	3	N	-0-				-0-
11	0	698	-0-	698	1468	77	1	621	3	N	-0-				-0-
LONG RANCH											WELL #: 4 L				
RRCID -> 119219											COMPL. DATE 11/12/1985				
TOTAL DEPTH 3600											PERF. 3267 - 3304				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LONG RANCH											WELL #: 3				
RRCID -> 119334											COMPL. DATE 11/08/1986				
TOTAL DEPTH 3610											PERF. 3062 - 3248				
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	17	1	219	3	N	-0-				-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	N	-0-				-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	3	N	-0-				-0-
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	17	1	216	3	N	-0-				-0-
10	0	241	-0-	241	241	18	1	223	3	N	-0-				-0-
11	0	241	-0-	241	482	18	1	223	3	N	-0-				-0-
LONG RANCH "A"											WELL #: 1				
RRCID -> 120242											COMPL. DATE 01/19/1986				
TOTAL DEPTH 3580											PERF. 3178 - 3190				
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	41	1	201	3	N	-0-				-0-
07	279 N	240	-0-	-39	-0-	42	1	198	3	N	-0-				-0-
08	279 N	218	-0-	-61	-0-	40	1	178	3	N	-0-				-0-
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	40	1	182	3	N	-0-				-0-
10	0	184	-0-	184	184	38	1	146	3	N	-0-				-0-
11	0	158	-0-	158	342	36	1	122	3	N	-0-				-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)				//CONT.//	54713 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				//CONT.//	817555													
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL	DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277				
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
06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		-0-	97	1	932	3	Y	-0-				-0-
07		1054 N	1020	-0-	-34	-0-		-0-	97	1	923	3	Y	-0-				-0-
08		957 N	957	-0-	-0-	-0-		-0-	92	1	865	3	Y	-0-				-0-
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		-0-	101	1	951	3	Y	-0-				-0-
10		0	1046	-0-	1046	1046		1046	101	1	945	3	Y	-0-				-0-
11		0	853	-0-	853	1899		1899	88	1	765	3	Y	-0-				-0-
LONG RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL	DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475				
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-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				
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-		-0-	28	1	365	3	Y	-0-				-0-
07		403 N	395	-0-	-8	-0-		-0-	28	1	367	3	Y	-0-				-0-
08		434 N	388	-0-	-46	-0-		-0-	27	1	361	3	Y	-0-				-0-
09		390 N	372	-0-	-18	-0-		-0-	27	1	345	3	Y	-0-				-0-
10		0	373	-0-	373	373		373	27	1	346	3	Y	-0-				-0-
11		0	319	-0-	319	692		692	24	1	295	3	Y	-0-				-0-
LONG RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL	DEPTH	3752	PERF.	N/A				
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-		-0-	20	1	270	3	N	-0-				-0-
07		312 N	312	-0-	-0-	-0-		-0-	22	1	290	3	N	-0-				-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-		-0-	18	1	237	3	N	-0-				-0-
09		240 N	201	-0-	-39	-0-		-0-	15	1	186	3	N	-0-				-0-
10		0	245	-0-	245	245		245	18	1	227	3	N	-0-				-0-
11		0	282	-0-	282	527		527	21	1	261	3	N	-0-				-0-
LOYCE (STRAWN)					55322 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563													
TINDALL				WELL #:	7	RRCID ->	126147	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL	DEPTH	1631	PERF.	1587 - 1602				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
LOYD-DALTON (1200)					55327 460	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO						
BROWER OIL & GAS CO., INC.					097494													
LANEVE, V.D. MRS. 'A'				WELL #:	21	RRCID ->	293918	COMPL. DATE	11/02/2022	TOTAL	DEPTH	1200	PERF.	1142 - 1149				
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-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	
M	ALLOW 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
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-			45
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			45
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-			45
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-			45
10	0	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-			45
11	0	30	-0-	30	80	30	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB				WELL #: 5	RRCID -> 083531		COMPL. DATE 06/04/1978		TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4205	-	4237	
06	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2			Y	-0-			66
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
09	0	61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-			66
10	0	126	-0-	126	187	126	2			Y	-0-			66
11	0	109	-0-	109	296	109	2			Y	-0-			66
ED FORD GAS UNIT NO 2 AB				WELL #: 8A	RRCID -> 083532		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH	4745	PERF. 4188	-	4242	
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-			91
07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-			91
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-			91
09	0	2079	-0-	2079	2079	2079	2			Y	-0-			91
10	0	2192	-0-	2192	4271	2192	2			Y	-0-			91
11	0	2077	-0-	2077	6348	2077	2			Y	-0-			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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDSCHE (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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC.			924647					
SNYDER "117"			WELL #: 2	RRCID -> 221685	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 4196	- 4218
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUSBY (MARBLE FALLS LIME)			55810 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH		
G & F OIL, INC.			292000					
KAHN, M.			WELL #: 1	RRCID -> 124151	COMPL. DATE 08/27/1982	TOTAL DEPTH 3657	PERF. 3580	- 3583
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LYNDI (DUFFER)			55995 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN		
ANDERSON PRODUCTION			022922					
ROGERS "B"			WELL #: 1	RRCID -> 090130	COMPL. DATE 07/31/1980	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 3838	- 3861
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
ROGERS "B"			WELL #: 2	RRCID -> 090131	COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH 4219	PERF. 3924	- 3930
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2022 - WELL PLUGGED 10/4/2022								
M.A. (MILLSAP LAKE SD.)			56059 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC			427739					
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT			WELL #: 1A	RRCID -> 144925	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1673	- 1718
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)			//CONT.//		56059 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
J-TEC OPERATING, LLC			//CONT.//		427739															
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 144927		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 1797		PERF. 1609 - 1698								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO					WELL #:		2	RRCID -> 145285		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 1813		PERF. 1734 - 1758						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

M.E.S. (ELLENBERGER)					56147 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO									
STOVALL OPERATING CO.					824339															
SINGLETON, JOE					WELL #:		5	RRCID -> 259003		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 4843		PERF. 4826 - 4842						
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-					187	
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9		N	1					188	
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9		N	3	3	8			188	
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9		N	1					189	
10	0		140	-0-	140	-0-	140	139	2	1	9		N	1					190	
11	0		41	-0-	41	-0-	181	40	2	1	9		N	1					191	

M. G. C. (BEND)					56166 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN									
PROBE EXPLORATION COMPANY					679299															
PARKS					WELL #:		1	RRCID -> 237211		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3740 - 3744						
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3				N	-0-					75	
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3				N	-0-					75	
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3				N	-0-					75	
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3				N	-0-					75	
10	0		373	-0-	373	-0-	373	373	3				N	-0-					75	
11	0		361	-0-	361	-0-	734	361	3				N	-0-					75	

QUEST EMG, INC.					684615															
HATCHETT RANCH					WELL #:		R 1	RRCID -> 106873		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 4252		PERF. 4066 - 4076					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HATCHETT RANCH					WELL #:		2	RRCID -> 109043		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3887 - 3904						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313							N	NO RPT					-0-	

M. G. C. (BEND)		//CONT.//		56166 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
QUEST EMG, INC.		//CONT.//		684615								
HATCHETT RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 245550		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3808 - 3814	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355						-0-
HATCHETT RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 245555		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3786 - 3791	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270						-0-
M. J. REID (MARBLE FALLS)				56230 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.				498735								
REID, GRADY		WELL #:		1	RRCID -> 038038		COMPL. DATE	02/01/1966	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2330 - 2340	
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	28
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	28
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	28
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	28
10	0		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	28
11	0		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	28
REID, GRADY		WELL #:		2	RRCID -> 046230		COMPL. DATE	04/15/1969	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2280 - 2290	
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
10	0		3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
11	0		3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
REID, M. J.		WELL #:		1A	RRCID -> 099120		COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2289 - 2294	
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
10	0		5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
11	0		5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
REID, M. J.		WELL #:		1C	RRCID -> 102898		COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2300 - 2308	
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10	0		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11	0		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-

M. J. REID (MARBLE FALLS)															CNTY: BROWN														
LEVISAY OPERATING CO.																													
REID, M. J.																													
//CONT.// 56230 500 ASSOCIATED															EXEMPT														
//CONT.// 498735																													
WELL #: 1D RRCID -> 120241															COMPL. DATE 10/05/1982														
															TOTAL DEPTH 2362														
															PERF. 2297 - 2314														
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									
06		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-									
07		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-									
08		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-									
09		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					-0-									
10		0		3	-0-		3	3	3	2				N	-0-					-0-									
11		0		3	-0-	3		6	3	2				N	-0-					-0-									

REID, M. J.															WELL #: 1B RRCID -> 124509					COMPL. DATE 03/10/1982									
																				TOTAL DEPTH 2382									
																				PERF. 2290 - 2294									
06		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					13									
07		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					13									
08		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					13									
09		5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					13									
10		0		5	-0-		5	5	5	2				N	-0-					13									
11		0		5	-0-	5		10	5	2				N	-0-					13									

M. ROSS (DUFFER)															56332 300 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: STEPHENS				
PETROCAT INNOVATIONS, LLC															660311														
CALLICOTT BROTHERS															WELL #: 7 RRCID -> 132952					COMPL. DATE 05/13/2008					TOTAL DEPTH 4668				
																									PERF. 3500 - 3510				
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									

MAGERS (CONGL. UPPER)															56663 500 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY															878925														
MAGERS															WELL #: 1 RRCID -> 165723					COMPL. DATE 12/01/1997					TOTAL DEPTH 4200				
																									PERF. 3633 - 3781				
06		372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	239	3	Y		-0-					15									
07		390	N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	252	3	Y		-0-					15									
08		459	N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	303	3	Y		-0-					15									
09		0		478	-0-	478		478	181	1	297	3	Y		-0-					15									
10		0		388	-0-	388		866	91	1	297	3	Y		-0-					15									
11		0		388	-0-	388		1254	91	1	297	3	Y		-0-					15									

MAGGIE LOU (MISS.)															56670 250 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.															239726														
WILSON, L. R.															WELL #: 1 RRCID -> 171042					COMPL. DATE 07/24/1998					TOTAL DEPTH 3102				
																									PERF. 2929 - 3054				
06		30	N	-0-	-0-	-30		-0-						N	-0-					-0-									
07		17	N	17	-0-	-0-		-0-	17	2				N	-0-					-0-									
08		23	N	23	-0-	-0-		-0-	23	2				N	-0-					-0-									
09		0		29	-0-	29		29	29	2				N	-0-					-0-									
10		0		40	-0-	40		69	40	2				N	-0-					-0-									
11		0		39	-0-	39		108	39	2				N	-0-					-0-									

WILSON															WELL #: 2 RRCID -> 185085					COMPL. DATE 07/03/1998					TOTAL DEPTH 3300				
																									PERF. 3064 - 3189				
06		60	N	-0-	-0-	-60		-0-						N	-0-					138									
07		50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2				N	-0-					138									
08		67	N	67	-0-	-0-		-0-	67	2				N	-0-					138									
09		0		88	-0-	88		88	88	2				N	-0-					138									
10		0		118	-0-	118		206	118	2				N	-0-					138									
11		0		115	-0-	115		321	115	2				N	-0-					138									

MAGNUM (CONGL)				56787 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROWN				
CAREY, CLEVE W.				131300										
CAREY, CLEVE W.				WELL #: 1	RRCID -> 153806	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 3430	PERF. N/A						
M	ALLOW 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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAREY, C. W. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 153807	COMPL. DATE 12/30/1978	TOTAL DEPTH 3411	PERF. N/A						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MALES (STRAWN)				56922 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
ADAMS-CRAVER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 074904	COMPL. DATE 12/23/1977	TOTAL DEPTH 3475	PERF. N/A						
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	35 1	228 2	N	-0-					-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	40 1	131 2	N	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17 1	200 2	N	-0-					-0-
09	0	116	-0-	116	116	116 2		N	-0-					-0-
10	0	190	-0-	190	306	25 1	165 2	N	-0-					-0-
11	0	189	-0-	189	495	24 1	165 2	N	-0-					-0-
MALES (4300)				56922 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER				
OXXN				630579										
NANCE G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 162069	COMPL. DATE 01/26/1997	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4123 - 4249						
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-					-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-					-0-
08	0	401	-0-	401	401	401 2		N	-0-					-0-
*09	798 N	397	-0-	-401	-0-	397 2		N	-0-					-0-
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-					-0-
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-					-0-
RKW OPERATING LLC				714311										
LANE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 165492	COMPL. DATE 08/23/1997	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4189 - 4369						
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-					-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-					-0-
09	0	270	-0-	270	270	270 2		N	-0-					-0-
*10	575 N	305	-0-	-270	-0-	305 2		N	-0-					-0-
11	0	277	-0-	277	277	277 2		N	-0-					-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
MCKEON, J.H. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078187	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH 5311	PERF. 4278 - 4342						
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	19 1	124 2	N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	33 1	109 2	N	-0-					-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12 1	137 2	N	-0-					-0-
09	0	91	-0-	91	91	91 2		N	-0-					-0-
10	0	122	-0-	122	213	16 1	106 2	N	-0-					-0-
11	0	126	-0-	126	339	16 1	110 2	N	-0-					-0-

MALES (4300)												CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY																
KELLEY GAS UNIT																
WELL #: 1 T																
RRCID -> 084183																
COMPL. DATE 07/03/1979																
TOTAL DEPTH 5660																
PERF. 3817																
- 3837																
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		M	PROD	AMT	BALANCE
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	2				N	-0-		1
07	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	2				N	-0-		1
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	2				N	-0-		1
09	0	1914	-0-	-0-	1914	1914	-0-	1914	2				N	-0-		1
10	0	1714	-0-	-0-	1714	3628	-0-	1714	2				N	-0-		1
11	0	1679	-0-	-0-	1679	5307	-0-	1679	2				N	-0-		1

LONG-JONES																
WELL #: 2																
RRCID -> 086168																
COMPL. DATE 12/30/1979																
TOTAL DEPTH 5150																
PERF. 4200																
- 4253																
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	48	1	309	2		N	-0-		-0-
07	434 N	299	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	69	1	230	2		N	-0-		-0-
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2		N	-0-		-0-
09	0	254	-0-	254	254	254	-0-	254	2				N	-0-		-0-
10	0	196	-0-	196	450	26	-0-	26	1	170	2		N	-0-		-0-
11	0	307	-0-	307	757	39	-0-	39	1	268	2		N	-0-		-0-

MCKEON GAS UNIT																
WELL #: 2 C																
RRCID -> 086611																
COMPL. DATE 01/21/1980																
TOTAL DEPTH 5523																
PERF. 4284																
- 4348																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

WALKER, RONNIE																
WELL #: 1																
RRCID -> 154586																
COMPL. DATE 05/01/1995																
TOTAL DEPTH 5220																
PERF. 4191																
- 4208																
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	37	-0-	37	37	37	-0-	5	1	32	2		N	-0-		-0-
11	0	4	-0-	4	41	41	-0-	1	1	3	2		N	-0-		-0-

MALES (4650)												CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY																
BAILEY HEIRS GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 077949																
COMPL. DATE 04/27/1978																
TOTAL DEPTH 5190																
PERF. 4644																
- 4658																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-		66
07	14B2 EXT	55	-0-	55	B	55	-0-	13	1	42	2		N	-0-		66
08	14B2 EXT	80	-0-	80	B	135	-0-	6	1	74	2		N	-0-		66
09	14B2 EXT	78	-0-	78	B	213	-0-	78	2				N	-0-		66
10	0	74	-0-	74	B	287	-0-	10	1	64	2		N	-0-		66
11	0	61	-0-	61	B	348	-0-	8	1	53	2		N	-0-		66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT																
WELL #: 1 C																
RRCID -> 084930																
COMPL. DATE 05/27/1979																
TOTAL DEPTH 5114																
PERF. 4625																
- 4631																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MALES (4650)												//CONT.//		56922 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY												//CONT.//		809930									
KIDWELL HEIRS												WELL #:		1		RRCID -> 089305		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 5413		PERF. 4772 - 4778	
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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-			247	2				N	-0-						-0-	
07	1050	N	1050	-0-	-0-	B	-0-			1050	2				N	-0-						-0-	
08	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-			1074	2				N	-0-						-0-	
09	0		653	-0-	-0-	B	653			653	2				N	-0-						-0-	
10	0		1516	-0-	-0-	B	2169			1516	2				N	-0-						-0-	
11	0		1496	-0-	-0-	B	3665			1496	2				N	-0-						-0-	
ADAMS-CRAVER GAS UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 131821		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 4547 - 4616	
06	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-			45	1	295	2	N	-0-							83	
07	279	N	166	-0-	-113	B	-0-			39	1	127	2	N	-0-							83	
08	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-			30	1	361	2	N	-0-							83	
09	0		352	-0-	352	B	352			352	2			N	-0-							83	
10	0		353	-0-	353	B	705			47	1	306	2	N	-0-							83	
11	0		379	-0-	379	B	1084			48	1	331	2	N	-0-							83	
MALES (4850)														56922 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.														629889									
ROBERTSON GAS UNIT												WELL #:		2		RRCID -> 072712		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4328 - 5206	
06	720	N	687	-0-	-33		-0-			70	1	617	2	N	-0-							128	
07	707	N	707	-0-	-0-		-0-			84	1	623	2	N	-0-							128	
08	713	N	692	-0-	-21		-0-			78	1	614	2	N	-0-							128	
09	690	N	654	-0-	-36		-0-			68	1	586	2	N	-0-							128	
10	0		686	-0-	686		686			60	1	626	2	N	-0-							128	
11	0		657	-0-	657		1343			80	1	577	2	N	-0-							128	
DOW FEE												WELL #:		1		RRCID -> 086782		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5079		PERF. 4916 - 5040	
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							14	
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							14	
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							14	
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							14	
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							14	
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							14	
CRAVENS UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 087286		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4902 - 5070	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							47	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							47	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							47	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							47	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							47	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							47	
HOBSON UNIT												WELL #:				RRCID -> 087916		COMPL. DATE 12/08/1979		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4806 - 4814	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							13	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							13	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							13	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							13	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							13	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-							13	
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009																							

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN				630579								
SHARPE				WELL #:	1	RRCID -> 073114	COMPL. DATE 04/10/1988	TOTAL DEPTH	5540	PERF. 4315	-	5058
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	
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			-0-
RKW OPERATING LLC				714311								
TABOR GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 126030	COMPL. DATE 12/18/1987	TOTAL DEPTH	5555	PERF. 4304	-	4345
06	14B	DENY	145	-0-	145	809	145 2	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	150	-0-	150	959	150 2	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	146	-0-	146	1105	146 2	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	132	-0-	132	1237	132 2	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	143	-0-	143	1380	143 2	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	128	-0-	128	1508	128 2	N	-0-			-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
LONG - JONES				WELL #:	1	RRCID -> 071584	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH	5170	PERF. N/A		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0		-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
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			29
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
CRAVER, R. M.				WELL #:	1	RRCID -> 102897	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 4954	-	5011
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1
08	14B2	EXT	77	-0-	77	77	6 1 71 2	N	-0-			1
09	14B2	EXT	72	-0-	72	149	72 2	N	-0-			1
10	14B2	EXT	71	-0-	71	220	9 1 62 2	N	-0-			1
11	0		63	-0-	63	283	8 1 55 2	N	-0-			1
MALLORY (STRAWN)				56978 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART, J. N. "B"				WELL #:	31	RRCID -> 256839	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 1070	-	1086
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63 2	N	-0-			-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-			-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-
10	0		90	-0-	90	90	90 2	N	-0-			-0-
11	0		71	-0-	71	161	71 2	N	-0-			-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO												
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563																	
STUART, J. N. "B"		WELL #:		25	RRCID -> 291553		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH	1250	PERF. 1026	-	1038								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	90 N	63	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	62 N	43	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	90	-0-	-0-	90	-0-	90	90	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	71	-0-	-0-	71	-0-	161	71	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555																	
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:		10	RRCID -> 175199		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH	1942	PERF. 1500	-	1516						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
STERLING OIL AND GAS				818896																	
MALLORY, O. L.				WELL #:		2	RRCID -> 100890		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH	1674	PERF. 1082	-	1090						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
TRACER OPERATING, INC.				863965																	
TARPON "B"				WELL #:		1	RRCID -> 200436		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH	1571	PERF. 1354	-	1384						
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
MANGUM, NORTH (3200)				57098 500		ASSOCIATED		49B													
CDJ OIL CO.				140598																	
HARLOW, LOUISE "F"				WELL #:		1	RRCID -> 133650		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3367	-	3390						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	
SA4(STRICKLAND)				WELL #:		1	RRCID -> 141977		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH	3984	PERF. 3284	-	3313						
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	

MANGUM, NORTH (3200)				//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
CDJ OIL CO.				//CONT.// 140598											
SA 2 (TROXELL)				WELL #: 1		RRCID -> 141984		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 3940		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			6
SA3 (COLQUITT)				WELL #: 1		RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3353 -		3368	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
STANSELL-HARRELSON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3268 -		3308	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	2 5		21
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			21
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			21
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			21
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			21
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			21
EVEREST NETWORK LLC ZIEHR, HENRY ET AL				252052 WELL #: 1		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3220 -		3253	
06	60 #	40	-0-	-20	-0-		40	3		N		-0-			1
07	62 #	21	-0-	-41	-0-		21	3		N		-0-			1
08	62 #	34	-0-	-28	-0-		34	3		N		-0-			1
09	60 #	12	-0-	-48	-0-		12	3		N		-0-			1
10	0	37	-0-	37	37		37	3		N		-0-			1
11	0	28	-0-	28	65		28	3		N		-0-			1
JP OIL & GAS, LLC KERR				448017 WELL #: 4		RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 3204 -		3208	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

MANGUM, NORTH (3200)			//CONT.// 57098 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND								
JP OIL & GAS, LLC			//CONT.// 448017																	
WAYNICK, WEST			WELL #: 2			RRCID -> 137340			COMPL. DATE 09/05/1980			TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3214 - 3230								
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	

KERR			WELL #: 6			RRCID -> 154646			COMPL. DATE 11/15/1980			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3211 - 3288								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ROCK OPERATING			722855																	
WEATHERS			WELL #: 1			RRCID -> 113512			COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3291 - 3311								
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	2				Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	404	-0-	404	404		404	2				Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	1341	-0-	1341	1745		1341	2				Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	2937		1192	2				Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	1072	-0-	1072	4009		1072	2				Y	-0-					-0-	
*11		4991 R	982	-0-	-4009	-0-		982	2				Y	-0-					-0-	

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.			946964																	
CLABORNE			WELL #: 1			RRCID -> 218891			COMPL. DATE 02/12/1991			TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3364 - 3378								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT					-0-	

MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
GARRETT														
WELL #: 1 RRCID -> 089284 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3063 - 3080														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EXEMPT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	318	-0-	318	318	318	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	63	-0-	63	381	63	2			N	-0-			-0-
09	381	-0-	-0-	-381	-0-					N	-0-			-0-
10	0	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-			-0-
11	0	364	-0-	364	386	364	2			N	-0-			-0-
MANGUM, WEST (3100)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
BERRY														
WELL #: 1 RRCID -> 089074 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 3748 PERF. 3144 - 3156														
06	240 R	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2			112
07	14B2 EXT	169	-0-	169	169	169	2			N	-0-			112
08	14B2 EXT	200	-0-	200	369	200	2			N	-0-			112
09	372 R	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-			112
10	0	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			112
11	0	16	-0-	16	24	16	2			N	-0-			112
CDJ OIL CO.														
HARLOW, LOUISE "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			118
HARLOW, LOUISE														
WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOVALL, HOWARD														
AUTRY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101														
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	4	1	3			N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
DEMPSEY, H.		WELL #:		1	RRCID -> 111204		COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3216	- 3235	
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
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-		4
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-		4
08	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3			N	-0-		4
09	0	62	-0-	62	62	62 3			N	-0-		4
10	0	62	-0-	62	124	62 3			N	-0-		4
11	0	57	-0-	57	181	57 3			N	-0-		4

AUTRY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 114539		COMPL. DATE 07/02/1979	TOTAL DEPTH	3694	PERF. 3107	- 3114	
06	11 #	6	-0-	-5	-0-	6 3			N	-0-		-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-		-0-
08	12 #	8	-0-	-4	-0-	8 3			N	-0-		-0-
09	0	11	-0-	11	11	11 3			N	-0-		-0-
10	0	7	-0-	7	18	7 3			N	-0-		-0-
11	0	5	-0-	5	23	5 3			N	-0-		-0-

AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID -> 131764		COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3194	- 3235	
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 3			N	-0-		-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-		-0-
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3			N	-0-		-0-
09	0	17	-0-	17	17	17 3			N	-0-		-0-
10	0	11	-0-	11	28	11 3			N	-0-		-0-
11	0	9	-0-	9	37	9 3			N	-0-		-0-

AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID -> 131765		COMPL. DATE 01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF. 3347	- 3352	
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-		82
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		82
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		82
09	0	2	-0-	2	2	2 3			N	-0-		82
10	0	1	-0-	1	3	1 3			N	-0-		82
11	0	1	-0-	1	4	1 3			N	-0-		82

AUTRY "L"		WELL #:		1	RRCID -> 131766		COMPL. DATE 04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF. 3180	- 3209	
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-		63
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		63
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-		63
09	0	3	-0-	3	3	3 3			N	-0-		63
10	0	2	-0-	2	5	2 3			N	-0-		63
11	0	1	-0-	1	6	1 3			N	-0-		63

AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID -> 131767		COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3134	- 3147	
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 3			N	-0-		-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3			N	-0-		-0-
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3			N	-0-		-0-
09	0	15	-0-	15	15	15 3			N	-0-		-0-
10	0	10	-0-	10	25	10 3			N	-0-		-0-
11	0	8	-0-	8	33	8 3			N	-0-		-0-

AUTRY		WELL #:		1	RRCID -> 131768		COMPL. DATE 07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3096	- 3105	
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-		-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		-0-
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-		-0-
09	0	2	-0-	2	2	2 3			N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	3	1 3			N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	4	1 3			N	-0-		-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 133651		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113
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
06	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-		73
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		73
08	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-		73
09	0	6	-0-	6	6	6	3		N	-0-		73
10	0	4	-0-	4	10	4	3		N	-0-		73
11	0	3	-0-	3	13	3	3		N	-0-		73

AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID -> 134924		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266
06	9 #	5	-0-	-4	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
08	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	3		Y	-0-		-0-
09	0	9	-0-	9	9	9	3		Y	-0-		-0-
10	0	6	-0-	6	15	6	3		Y	-0-		-0-
11	0	4	-0-	4	19	4	3		Y	-0-		-0-

AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID -> 197812		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-		-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-		-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-		-0-
10	0	11	-0-	11	11	11	3		N	-0-		-0-
11	0	8	-0-	8	19	8	3		N	-0-		-0-

MANGUM, WEST (3450)		57103 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL CO.		140598										
HARLOW, LOUISE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 131759		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3443 - 3471
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MANNING-OCONNOR (CADD0)		57186 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PARDUE OIL, INC.		639400										
O'CONNOR, C.J.		WELL #:		1	RRCID -> 196747		COMPL. DATE 03/17/1947		TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3275 - 3290
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		164

MANNING-OCONNOR (CADD0)			//CONT.//			57186 200			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
PETEX						659782													
MCCONNELL			WELL #:			2			RRCID -> 120877			COMPL. DATE 03/27/1986			TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC					822615														
BROOKS					WELL #:			2			RRCID -> 242252			COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300		
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-			30	2		N	-0-					-0-	
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-			20	2		N	-0-					-0-	
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-			11	2		N	-0-					-0-	
09	30	N	10	-0-	-20	-0-			10	2		N	-0-					-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARBLE FALLS (4070)					57354 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
BASA RESOURCES, INC.					053974														
WRIGHT, C. M.					WELL #:						RRCID -> 237869			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012																			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC					448761														
ALEXANDER					WELL #:			1 L			RRCID -> 115661			COMPL. DATE 02/08/1984			TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LEXGAS, INC.					500222														
MCCLURE LEASE					WELL #:			4			RRCID -> 282982			COMPL. DATE 05/13/2013			TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4412 - 4454		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BOWDEN-BANE					WELL #:			1			RRCID -> 282983			COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4580 - 4620		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MARGIE (CONGL)		57396 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
AMEN OIL LLC		016944												
MONTGOMERY "55"		WELL #: 1		RRCID -> 193387		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH	4172	PERF. 3852	-	3862		
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARINER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3558	-	3574		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARINER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3462	-	3479		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARINER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3772	-	3877		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284							
DEAN, HELEN LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 169397		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3867		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911							
WILLIAMS		WELL #:		1 U	RRCID -> 100722		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID -> 207094		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	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		
06	300 N	265	-0-	-35	-0-	-0-	265	2	Y	-0-	
07	310 N	256	-0-	-54	-0-	-0-	256	2	Y	-0-	
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	-0-	256	2	Y	-0-	
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	-0-	260	2	Y	-0-	
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	-0-	234	2	Y	-0-	
11	0	248	-0-	248	-0-	-0-	248	2	Y	-0-	
MORGAN				WELL #:	1	RRCID -> 115328	COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3084		
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	-0-	212	2	N	-0-	
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	-0-	201	2	N	-0-	
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	-0-	209	2	N	-0-	
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	-0-	203	2	N	-0-	
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	
11	0	263	-0-	263	-0-	-0-	263	2	N	-0-	

MARSAN (CONGL.) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. RIDDLE TRACT 1										//CONT./// 57666 500 //CONT./// 058851		ASSOCIATED RRCID -> 119627		EXEMPT COMPL. DATE 12/18/1985		CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3176		PERF. 3020 - 3040	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					-0-			
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-			
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					-0-			
09	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2			Y	-0-					-0-			
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-			
11	0	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-			

RIDDLE TRACT 7				WELL #:	1	RRCID -> 175444		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 3065 - 3077							
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-			
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-			
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-			
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-			
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-			
11	0	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-			

K. BROWN 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 281551		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2930 - 2940							
06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2760	2	3	9	N	3					88			
07	3100 N	3133	-0-	33	33	3131	2	2	9	N	2					90			
08	3100 N	3352	-0-	252	285	3352	2			N	-0-					90			
09	3000 N	3070	-0-	70	355	3070	2			N	-0-					90			
10	0	2954	-0-	2954	3309	2954	2			N	-0-					90			
11	0	3002	-0-	3002	6311	3002	2			N	-0-					90			

COMYN NATURAL GAS, INC. RIDDLE UNIT 1				WELL #:	170059 1	RRCID -> 108794		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3044 - 3054							
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					11			
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11			
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					11			
09	0	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					11			
10	0	54	-0-	54	114	54	2			N	-0-					11			
11	0	59	-0-	59	173	59	2			N	-0-					11			

RIDDLE UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 108951		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2997 - 3010							
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					8			
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					8			
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					8			
09	0	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					8			
10	0	108	-0-	108	223	108	2			N	-0-					8			
11	0	118	-0-	118	341	118	2			N	-0-					8			

RIDDLE UNIT 3				WELL #:	1	RRCID -> 112983		COMPL. DATE 08/15/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3000 - 3010							
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					2			
07	434 N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					2			
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					2			
09	0	424	-0-	424	424	424	2			N	-0-					2			
10	0	416	-0-	416	840	416	2			N	-0-					2			
11	0	401	-0-	401	1241	401	2			N	-0-					2			

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059											
MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	114534	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL	DEPTH	3280	PERF. 3038	-	3044	
M	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
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
09	0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-				-0-
10	0	15	-0-	15	31	15	2			N	-0-				-0-
11	0	14	-0-	14	45	14	2			N	-0-				-0-

LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL	DEPTH	3070	PERF. 3032	-	3036	
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				27
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-				27
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				27
09	0	143	-0-	143	143	143	2			N	-0-				27
10	0	137	-0-	137	280	137	2			N	-0-				27
11	0	146	-0-	146	426	146	2			N	-0-				27

MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL	DEPTH	3000	PERF. 2942	-	2946	
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				44
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-				44
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				44
09	0	145	-0-	145	145	145	2			N	-0-				44
10	0	119	-0-	119	264	119	2			N	-0-				44
11	0	131	-0-	131	395	131	2			N	-0-				44

MOGUL RESOURCES, LLC		573657													
MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL	DEPTH	3352	PERF. 3054	-	3062	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		57742 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500													
SWENSON HEIRS		WELL #:		31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3225	-	3240	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	136	3	18	9	N	16				109
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	126	3	48	9	N	44				153
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	92	3	45	9	N	41				194
09	0	99	-0-	99	99	88	3	11	9	N	10	168	1		36
10	0	116	-0-	116	215	94	3	22	9	N	20				56
11	0	151	-0-	151	366	99	3	52	9	N	47				103

MASK (CADD0)			58093 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
SANDSTONE SERVICES, LLC			748023												
MASK 2284			WELL #: 1		RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3139 - 3170				
M	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1551 3	50 9	N	45					49
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1660 3	64 9	N	58					107
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1542 3	54 9	N	49					156
09	0		1535	-0-	1535	1535	1480 3	55 9	N	50	174 1				32
10	0		1535	-0-	1535	3070	1482 3	53 9	N	48					80
11	0		1385	-0-	1385	4455	1338 3	47 9	N	43					123
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				
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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				
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
PETEX		659782							
FAMBRO D		WELL #:		RRCID -> 107830		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3813 - 3816	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				81
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				81
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				81
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				81
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				81
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				81
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2018									
FAMBRO "D"		WELL #:		3		RRCID -> 109921		COMPL. DATE 02/16/1984	
								TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	N	-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-
09	0	15	-0-	15	15	15	2	N	-0-
10	0	18	-0-	18	33	18	2	N	-0-
11	0	14	-0-	14	47	14	2	N	-0-
FAMBRO "CC"		WELL #:		1		RRCID -> 112332		COMPL. DATE 06/19/1984	
								TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3780 - 3788	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2	N	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-
10	0	1	-0-	1	2	1	2	N	-0-
11	0	3	-0-	3	5	3	2	N	-0-
FAMBRO E		WELL #:		1		RRCID -> 147661		COMPL. DATE 09/09/1985	
								TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906	
06	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	2	N	-0-
07	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	2	N	-0-
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2	N	-0-
09	0	155	-0-	155	155	155	2	N	-0-
10	0	131	-0-	131	286	131	2	N	-0-
11	0	110	-0-	110	396	110	2	N	-0-
SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2		RRCID -> 274732		COMPL. DATE 06/01/2014	
								TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3874 - 3934	
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-
07	713 N	329	-0-	-384	-0-	329	2	N	-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-
09	0	667	-0-	667	667	667	2	N	-0-
10	0	655	-0-	655	1322	655	2	N	-0-
11	0	645	-0-	645	1967	645	2	N	-0-
MCCLISH-STONE (CONGL, UP)		58998 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
EL RENO ENERGY, LLC		250571							
BUZBEE "F"		WELL #:		1		RRCID -> 088560		COMPL. DATE 06/06/1980	
								TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3314 - 3320	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			-0-
07		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			-0-
08		0		8	-0-	8	8	8	2			-0-
09		0		9	-0-	9	17	9	2			-0-
10		0		6	-0-	6	23	6	2			-0-
11		0		11	-0-	11	34	11	2			-0-

STONE		WELL #:		1	RRCID -> 095562		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH	3895	PERF. 3618 -	3636
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRANNON II		WELL #:		6	RRCID -> 097601		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3750 -	3758
06		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			-0-
07		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			-0-
08		9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			-0-
*09		5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			-0-
*10		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			-0-
11		9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			-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
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCCREA (STRAWN, LO.)				59142 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
LAW "62"		WELL #:		1	RRCID -> 256302		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH	4150	PERF. 2506 -	2526
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCREA HEIRS (LAKE SAND)				59145 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
MCCREA HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 125719	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3714	-	3725				
M 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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCUITION (MARBLE FALLS)				59163 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
J & J WHITESIDE INC.				427649										
WHITESIDE				WELL #: 2	RRCID -> 076143	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH 2820	PERF. N/A						
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			-0-
10	0	23	-0-	23	43	23	2			N	-0-			-0-
11	0	20	-0-	20	63	20	2			N	-0-			-0-
WHITESIDE				WELL #: 1	RRCID -> 181992	COMPL. DATE 10/18/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A						
06	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	13 #	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	0	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	14	8	2			N	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	22	8	2			N	-0-			-0-
WHITESIDE				WELL #: 2 A	RRCID -> 182002	COMPL. DATE 02/28/1978	TOTAL DEPTH 2820	PERF. N/A						
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
09	0	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-			-0-
10	0	17	-0-	17	31	17	2			N	-0-			-0-
11	0	15	-0-	15	46	15	2			N	-0-			-0-
MCDANIEL (CONGL.)				59255 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740										
FLETCHER				WELL #: 1	RRCID -> 105161	COMPL. DATE 09/10/1982	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 3974	-	3999				
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-			-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
09	0	640	-0-	640	640	640	2			N	-0-			-0-
*10	1316 N	676	-0-	-640	-0-	676	2			N	-0-			-0-
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-			-0-
MCFARLAND (JENNINGS)				59417 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
RINGO RIG LLC				712386										
HERRING, V.				WELL #: 5	RRCID -> 100788	COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH 1450	PERF. 1334	-	1344				
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)										59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
ASTEROID PRECISION, LLC										035598											
SSG KEVIN W. BUTLER										WELL #: 1		RRCID -> 073997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5085 PERF. 4466 - 4486	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	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			
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3				N	-0-					-0-		
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3				N	-0-					-0-		
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	-0-	369	3				N	-0-					-0-		
09	0		384	-0-	384	384	384	2					N	-0-					-0-		
10	0		386	-0-	386	770	386	2					N	-0-					-0-		
11	0		352	-0-	352	1122	352	2					N	-0-					-0-		
CRAVENS										WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH		5010 PERF. N/A			
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	3				N	-0-					-0-		
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3				N	-0-					-0-		
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3				N	-0-					-0-		
09	0		23	-0-	23	23	23	2					N	-0-					-0-		
10	0		22	-0-	22	45	22	2					N	-0-					-0-		
11	0		21	-0-	21	66	21	2					N	-0-					-0-		
PEVELER, M.										WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH		5350 PERF. 3816 - 3842			
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	-0-	296	3				N	-0-					-0-		
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3				N	-0-					-0-		
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	-0-	299	3				N	-0-					-0-		
09	0		284	-0-	284	284	284	2					N	-0-					-0-		
10	0		301	-0-	301	585	301	2					N	-0-					-0-		
11	0		288	-0-	288	873	288	2					N	-0-					-0-		
CRAVENS										WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH		5093 PERF. 4663 - 4673			
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3				N	-0-					-0-		
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3				N	-0-					-0-		
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3				N	-0-					-0-		
09	0		330	-0-	330	330	330	2					N	-0-					-0-		
10	0		328	-0-	328	658	328	2					N	-0-					-0-		
11	0		311	-0-	311	969	311	2					N	-0-					-0-		
NELON "B"										WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH		5625 PERF. 4946 - 5095			
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3				N	-0-					-0-		
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3				N	-0-					-0-		
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3				N	-0-					-0-		
09	0		359	-0-	359	359	359	2					N	-0-					-0-		
10	0		255	-0-	255	614	255	2					N	-0-					-0-		
11	0		227	-0-	227	841	227	2					N	-0-					-0-		

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//		59542 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD	
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345						
WIGGINS		WELL #:		2	RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-	-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3	N	-0-	-0-
09	0	260	-0-	260	260	260	2	N	-0-	-0-
10	0	294	-0-	294	554	294	2	N	-0-	-0-
11	0	227	-0-	227	781	227	2	N	-0-	-0-
PEVELER, M.		WELL #:		2	RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245	
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-	-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3	N	-0-	-0-
09	0	8	-0-	8	8	8	2	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	8	8		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	8	8		N	-0-	-0-
MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD	
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345						
MCINTOSH D.		WELL #:		1	RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380	
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-	-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-	-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-
09	0	151	-0-	151	151	151	2	N	-0-	-0-
10	0	160	-0-	160	311	160	2	N	-0-	-0-
11	0	154	-0-	154	465	154	2	N	-0-	-0-
MCINTOSH D.		WELL #:		2	RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MCINTOSH D.		WELL #:		3	RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CAMPBELL, C. L.		WELL #:		2	RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345										
NELSON, D.		WELL #:		1	RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH	5193	PERF. N/A			
M	ALLOW 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
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
09	0	37	-0-	37	37	37	2			N	-0-			-0-
10	0	38	-0-	38	75	38	2			N	-0-			-0-
11	0	37	-0-	37	112	37	2			N	-0-			-0-
MCINTOSH, L.		WELL #:		1	RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CRAVENS		WELL #:		5	RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH	4784	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST, F.		WELL #:		6	RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2904 - 3709			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-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			
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-			-0-
09	0	177	-0-	177	177	177	2			N	-0-			-0-
10	0	183	-0-	183	360	183	2			N	-0-			-0-
11	0	176	-0-	176	536	176	2			N	-0-			-0-
DAVIS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH	5107	PERF. 3942 - 3954			
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-			-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-			-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			-0-
09	0	236	-0-	236	236	236	2			N	-0-			-0-
10	0	256	-0-	256	492	256	2			N	-0-			-0-
11	0	258	-0-	258	750	258	2			N	-0-			-0-
FRENCH		WELL #:		1	RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH	4615	PERF. 3910 - 4074			
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-
08	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-			-0-
09	0	880	-0-	880	880	880	2			N	-0-			-0-
10	0	885	-0-	885	1765	885	2			N	-0-			-0-
11	0	836	-0-	836	2601	836	2			N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)				//CONT.//		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
BKV NORTH TEXAS, LLC				//CONT.//		100345									
SCHOMERS				WELL #:		1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3215 - 3240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	53	-0-	-7	-0-		53 3				N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-		55 3				N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-		55 3				N	-0-			-0-
09	0	52	-0-	52	52		52 2				N	-0-			-0-
10	0	55	-0-	55	107		55 2				N	-0-			-0-
11	0	51	-0-	51	158		51 2				N	-0-			-0-

LOWDEN, R. R.				WELL #:		1		RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4220 - 4290	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 3				N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 3				N	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 3				N	-0-			-0-
09	0	96	-0-	96	96		96 2				N	-0-			-0-
10	0	82	-0-	82	178		82 2				N	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	249		71 2				N	-0-			-0-

COOK, DAVID W.				WELL #:		174327		RRCID -> 092050		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 4248 - 4380	
COOK "C"				1											
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARDNER, OLLIE				WELL #:		294515		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A	
GARDNER, OLLIE				1											
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP				WELL #:		302592		RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4910 - 4922	
SANDERS "A"				1											
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288 2				N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206 2				N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 2				N	-0-			-0-
09	0	191	-0-	191	191		191 2				N	-0-			-0-
10	0	245	-0-	245	436		3 1	242	2		N	-0-			-0-
11	0	263	-0-	263	699		3 1	260	2		N	-0-			-0-

CLEVELAND GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4912 - 4922	
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-		6 1	737	2		N	-0-			3
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-		6 1	731	2		N	-0-			3
*08	837 N	714	-0-	-123	-0-		6 1	708	2		N	-0-			3
*09	750 N	600	-0-	-150	-0-		6 1	594	2		N	-0-			3
10	744 N	621	-0-	-123	-0-		11 1	610	2		N	-0-			3
11	0	546	-0-	546	546		9 1	537	2		N	-0-			3

MCINTOSH (STRAWN)			//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
GIANT NRG CO., LP			//CONT.//		302592										
CLEVELAND			WELL #:		2	RRCID -> 102915		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH	4885	PERF. 4736	-	4740	
M	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
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	69	1	1049	2	N	-0-			-0-
07		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	103	1	1552	2	N	-0-			-0-
08		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	89	1	1363	2	N	-0-			-0-
09		0	1341	-0-	1341	1341	83	1	1258	2	N	-0-			-0-
10		0	1192	-0-	1192	2533	83	1	1109	2	N	-0-			-0-
11		0	1002	-0-	1002	3535	70	1	932	2	N	-0-			-0-

GRISSOM PRODUCTION					334880										
GRISSOM					WELL #:	1	RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3758	-	3770
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLENNAN (MISS)					59738 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ROBUCK PETROLEUM, LLC					722177										
MASON, L. "A"					WELL #:	1	RRCID -> 119221		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3965	-	3969
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)					60255 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
EXPRO ENGINEERING, INC.					257082										
HEAVEN					WELL #:	1	RRCID -> 106788		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4080	-	4088
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	7	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2022 - WELL PLUGGED 9/15/2022															

MINGUS OIL & GAS					569683										
MILLER, ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 035973		COMPL. DATE 11/23/1964		TOTAL DEPTH	4018	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR, L.W.				60255 400 146225	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER				
				WELL #:	1	RRCID -> 077044	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3536	-	3542		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			15
LESIKAR, L.W. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 078169	COMPL. DATE 06/12/1978	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3588	-	3614		
06	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2			N	-0-			22
07	310 N	138	-0-	-172 B	-0-	138	2			N	-0-			22
08	341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276	2			N	-0-			22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										22
09	360 #	295	-0-	-65 B	-65	295	2			N	-0-			22
10	196 N	261	-0-	65 B	-0-	261	2			N	-0-			22
11	0	255	-0-	255 B	255	255	2			N	-0-			22
BRENTS, WALKER				WELL #:	1	RRCID -> 082673	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH	4048	PERF. 3902	-	3925		
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-			13
07	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			13
08	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2			N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										13
09	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-			13
10	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			13
11	0	444	-0-	444 B	444	444	2			N	-0-			13
UPHAM OIL & GAS COMPANY HARRISON-RUSSELL UNIT				878925	WELL #:	1	RRCID -> 056272	COMPL. DATE 04/25/1973	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3988	-	0	
06	DLQ G-10	286	-0-	286 B	286	96	1	190	3	Y	-0-			56
07	DLQ G-10	277	-0-	277 B	563	73	1	204	3	Y	-0-			56
08	833 N	270	-0-	-563 B	-0-	67	1	203	3	Y	-0-			56
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	80	1	229	3	Y	-0-			56
*10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	86	1	213	3	Y	-0-			56
*11	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	86	1	213	3	Y	-0-			56
NORMAN MARIE				WELL #:	1	RRCID -> 058381	COMPL. DATE 02/15/1974	TOTAL DEPTH	5482	PERF. 4158	-	0		
06	DLQ G-10	494	-0-	494 B	494	165	1	329	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	437	-0-	437 B	931	115	1	322	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	451	-0-	451 B	1382	112	1	339	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1382										
09	DLQ G-10	458	-0-	458 B	1840	118	1	340	3	Y	-0-			-0-
*10	2000 N	258	-0-	-1742 B	98	74	1	184	3	Y	-0-			-0-
*11	356 N	258	-0-	-98 B	-0-	74	1	184	3	Y	-0-			-0-
BRENTS WALKER A UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 059771	COMPL. DATE 08/10/1974	TOTAL DEPTH	5590	PERF. 4225	-	0		
06	DLQ G-10	257	-0-	257 B	257	86	1	171	3	Y	-0-			10
07	DLQ G-10	287	-0-	287 B	544	76	1	211	3	Y	-0-			10
08	842 N	298	-0-	-544 B	-0-	74	1	224	3	Y	-0-			10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	68	1	196	3	Y	-0-			10
10	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	69	1	170	3	Y	-0-			10
11	300 N	239	-0-	-61 B	-0-	69	1	170	3	Y	-0-			10

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)														CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY																	
FONDREN ELMER UNIT																	
//CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED																	
//CONT.// 878925																	
WELL #: 1 RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06	330 N	295	-0-	-35 B	-0-	99 1	196 3	Y	-0-				-0-				
07	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	86 1	241 3	Y	-0-				-0-				
08	496 N	426	-0-	-70 B	-0-	105 1	321 3	Y	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	91 1	263 3	Y	-0-				-0-				
10	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	81 1	202 3	Y	-0-				-0-				
11	420 N	283	-0-	-137 B	-0-	81 1	202 3	Y	-0-				-0-				

COLE A.V. UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0																	
06	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	90 1	178 3	Y	-0-				-0-				
07	155 N	113	-0-	-42 B	-0-	30 1	83 3	Y	-0-				-0-				
08	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	90 1	275 3	Y	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	73 1	212 3	Y	-0-				-0-				
*10	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	156 1	387 3	Y	-0-				-0-				
*11	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	156 1	387 3	Y	-0-				-0-				

DAVIDSON, ERBY																	
WELL #: 1 RRCID -> 067896 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A																	
06	870 N	767	-0-	-103 B	-0-	257 1	510 3	Y	-0-				-0-				
07	899 N	898	-0-	-1 B	-0-	237 1	661 3	Y	-0-				-0-				
08	899 N	851	-0-	-48 B	-0-	211 1	640 3	Y	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	207 1	595 3	Y	-0-				-0-				
10	899 N	821	-0-	-78 B	-0-	236 1	585 3	Y	-0-				-0-				
*11	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	236 1	585 3	Y	-0-				-0-				

BAILEY-MILLER UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 069000 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A																	
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-				
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-				
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-				

WINFIELD OPERATING COMPANY																	
BOYD, A. F., UNIT 2																	
931940																	
WELL #: 1B RRCID -> 017981 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 4005																	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				13				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				13				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				13				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				13				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				13				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				13				

WISE EXPLORATION																	
CARPENTER																	
932980																	
WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599																	
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-				
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-				
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-				
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-				
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-				

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)										60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
AMEN OIL LLC										016944							
SMITH STARK										WELL #: 1		RRCID -> 060496		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 5335	
																PERF. 4324 -	
																0	
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	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.										629889							
BERNHARDT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 067882		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 5460	
																PERF. N/A	
06	330	N	64	-0-	-266	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
07	310	N	80	-0-	-230	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
08	279	N	39	-0-	-240	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
10	0		61	-0-	61	61	5	1	56	2	N	-0-					-0-
11	0		27	-0-	27	88	3	1	24	2	N	-0-					-0-
CARR -A-										WELL #: 1		RRCID -> 069798		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5430	
																PERF. N/A	
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	117	1	1026	2	N	-0-					91
07	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	131	1	968	2	N	-0-					91
08	1426	N	1086	-0-	-340	-0-	122	1	964	2	N	-0-					91
09	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	105	1	903	2	N	-0-					91
10	0		876	-0-	876	876	76	1	800	2	N	-0-					91
11	0		612	-0-	612	1488	75	1	537	2	N	-0-					91
OXXN										630579							
BROWN ELIZABETH										WELL #: 1 T		RRCID -> 059453		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477	
																PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NETTLES										WELL #: 1		RRCID -> 061231		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 5683	
																PERF. 4135 -	
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	0		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	50	-0-	-50	-0-	50	2			N	-0-					-0-
JONES "G"										WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562	
																PERF. N/A	
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					30
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					30
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					30
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					30
10	0		390	-0-	390	390	390	2			N	-0-					30
*11	793	N	403	-0-	-390	-0-	403	2			N	-0-					30

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)										//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN										//CONT.// 630579									
MOORE C. R.										WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879		PERF. N/A	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-		
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-		
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-		
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-		
*10	0		565	-0-	565	565	565	2			N	-0-					-0-		
*11	1103	N	538	-0-	-565	-0-	538	2			N	-0-					-0-		
MCCARTY										WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462		PERF. N/A	
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-		
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-		
08	0		329	-0-	329	329	329	2			N	-0-					-0-		
*09	678	N	349	-0-	-329	-0-	349	2			N	-0-					-0-		
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-		
*11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-		
MCDANIEL										WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595		PERF. N/A	
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-		
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-		
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-		
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-		
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-		
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-		
SCHUTTS										WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600		PERF. N/A	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-		
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
PLUMLEE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4057 - 4192	
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-		
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-		
08	0		197	-0-	197	197	197	2			N	-0-					-0-		
*09	392	N	195	-0-	-197	-0-	195	2			N	-0-					-0-		
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-		
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-		
POPE										WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4146 - 4257	
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-		
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-		
08	0		2310	-0-	2310	2310	2310	2			N	-0-					-0-		
*09	3000	N	2267	-0-	-733	-0-	1577	2			N	-0-					-0-		
*10	3100	N	2369	-0-	-731	846	2369	2			N	-0-					-0-		
*11	3000	N	2443	-0-	-557	289	2443	2			N	-0-					-0-		

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC				714311					
MITCHELL-GLASS				WELL #:	1	RRCID ->	064084	COMPL. DATE	09/09/1975
						TOTAL DEPTH	4980	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			
LAYNE				WELL #:	1	RRCID ->	067162	COMPL. DATE	06/20/1976
						TOTAL DEPTH	5507	PERF.	4392 -
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	
09	0		150	-0-	150	-0-	150	2	
*10	342	N	192	-0-	-150	-0-	192	2	
11	0		135	-0-	135	-0-	135	2	
ROLLO RESOURCES, LLC				726791					
HAMMON				WELL #:	1 A	RRCID ->	066189	COMPL. DATE	01/27/1976
						TOTAL DEPTH	4880	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			
SABRE OPERATING, INC.				742261					
HASTINGS				WELL #:	1	RRCID ->	058281	COMPL. DATE	02/18/1973
						TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222					
SIMMONS-RAMSEY				WELL #:	1	RRCID ->	077302	COMPL. DATE	05/30/1978
						TOTAL DEPTH	5125	PERF.	N/A
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			73
LANDERS-RILEY				WELL #:	1	RRCID ->	077303	COMPL. DATE	05/30/1978
						TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4483 - 4568
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
TARPOON OIL & GAS CO. 836178															
SMITH BERRY WELL #: 1 RRCID -> 060495 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-	90 1		27
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-			27
08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-			27
09	0	2311	-0-	-0-	2311	2311	2311	3			N	-0-			27
10	0	2471	-0-	-0-	2471	4782	2471	3			N	-0-			27
11	0	2338	-0-	-0-	2338	7120	2338	3			N	-0-			27

SMITH, BERRY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 121198 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918															
06	1770 N	1637	-0-	-133	-0-	-0-	1560	3	77	9	N	70	95 1		27
07	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	-0-	1546	3			N	-0-			27
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-			27
09	0	1004	-0-	-0-	1004	1004	1004	3			N	-0-			27
10	0	1884	-0-	-0-	1884	2888	1884	3			N	-0-			27
11	0	1898	-0-	-0-	1898	4786	1898	3			N	-0-			27

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER															
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494															
FARMER B. J. WELL #: 1 RRCID -> 060231 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A															
06	480 N	385	-0-	-95 B	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
07	496 N	364	-0-	-132 B	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-
10	0	249	-0-	-0-	249	249	249	3			N	-0-			-0-
11	0	360	-0-	-0-	360 B	609	360	3			N	-0-			-0-

MURRAY L.D. WELL #: 1 RRCID -> 060834 COMPL. DATE 12/09/1974 TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A															
06	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
07	279 N	207	-0-	-72 B	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
08	279 N	198	-0-	-81 B	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	270 N	163	-0-	-107 B	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
10	0	169	-0-	-0-	169	169	169	3			N	-0-			-0-
11	0	150	-0-	-0-	150 B	319	150	3			N	-0-			-0-

BROOM WELL #: 1 RRCID -> 075441 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A															
06	464	117	-0-	-347 B	-0-	33	117	3			N	-0-			-0-
07	143 N	110	-0-	-33 B	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
10	0	116	-0-	-0-	116	116	116	3			N	-0-			-0-
11	0	109	-0-	-0-	109 B	225	109	3			N	-0-			-0-

DALLAS, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 092813 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762															
06	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
07	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	360 N	241	-0-	-119 B	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
10	0	291	-0-	-0-	291	291	291	3			N	-0-			-0-
11	0	353	-0-	-0-	353 B	644	353	3			N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER														
EL RENO ENERGY, LLC 250571														
CAVENESS WELL #: 1 RRCID -> 064771 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5018 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	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889														
HARRIS "C" WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A														
06	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	67	1	584	2		N	-0-		27
07	589 N	349	-0-	-240 B	-0-	42	1	307	2		N	-0-		27
08	899 N	244	-0-	-655 B	-0-	27	1	217	2		N	-0-		27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	72	1	615	2		N	-0-		27
10	0	728	-0-	728 B	728	63	1	665	2		N	-0-		27
11	0	226	-0-	226 B	954	28	1	198	2		N	-0-		27
OXXN 630579														
JONES-D- WELL #: 1 RRCID -> 057815 COMPL. DATE 09/16/1973 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0														
06	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2				N	-0-		64
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2				N	-0-		64
08	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2				N	-0-		64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2				N	-0-		64
10	0	356	-0-	356 B	356	356	2				N	-0-		64
*11	724 N	368	-0-	-356 B	-0-	368	2				N	-0-		64
DOW WELL #: 1 RRCID -> 061221 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A														
06	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2				N	-0-		13
07	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2				N	-0-		13
08	0	831	-0-	831 B	831	831	2				N	-0-		13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 831														
*09	1619 N	788	-0-	-831 B	-0-	788	2				N	-0-		13
*10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2				N	-0-		13
*11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2				N	-0-		13
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 066187 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A														
06	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2				N	-0-		-0-
07	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2				N	-0-		-0-
08	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2				N	-0-		-0-
*10	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2				N	-0-		-0-
*11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2				N	-0-		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)										CNTY: PARKER	
OXXN											
SCHUTTS											
WELL #: 1 T RRCID -> 068393 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 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	EOM BALANCE
06	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-
07	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-
08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-
*10	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-
*11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-
POPE, WILLIAM H.											
POPE "C"											
WELL #: 1 RRCID -> 107499 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770											
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
RHYNE, J.V.											
JONES-B-											
WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	91
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	91
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	91
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	91
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	91
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	91
UPHAM OIL & GAS COMPANY											
CRUM, LESLIE											
WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A											
06	DLQ G-10	6	-0-	6 B	6	2	1	4	3	Y	-0-
07	DLQ G-10	27	-0-	27 B	33	7	1	20	3	Y	-0-
08	73 N	40	-0-	-33 B	-0-	10	1	30	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	3	1	8	3	Y	-0-
10	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	2	1	6	3	Y	-0-
11	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	2	1	6	3	Y	-0-
BAILEY, G. C. -A-											
WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A											
06	DLQ G-10	511	-0-	511 B	511	171	1	340	3	Y	-0-
07	DLQ G-10	333	-0-	333 B	844	88	1	245	3	Y	-0-
08	1000 N	625	-0-	-375 B	469	155	1	470	3	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 469											
09	1122 N	653	-0-	-469 B	-0-	168	1	485	3	Y	-0-
*10	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	185	1	459	3	Y	-0-
*11	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	185	1	459	3	Y	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)			//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY			//CONT.//		878925										
WALKER BRENTS -A-			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	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	291 N	291	-0-	-0- B	-0-		97 1	194 3	Y		-0-			36	
07	236 N	236	-0-	-0- B	-0-		61 1	169 3	Y		5			41	
							6 9								
08	302 N	302	-0-	-0- B	-0-		75 1	227 3	Y		-0-			41	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	210 N	164	-0-	-46 B	-0-		42 1	122 3	Y		-0-			41	
10	217 N	174	-0-	-43 B	-0-		50 1	124 3	Y		-0-			41	
11	210 N	174	-0-	-36 B	-0-		50 1	124 3	Y		-0-			41	
MEEKER (CONGLOMERATE 4950)					60255 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP					033523										
DOSS			WELL #:		1		RRCID -> 149208		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4952 - 4968		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
MEEKER (CONGL. 5100)					60255 470		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER			
HILLTOP PETROLEUM LLC					388911										
PHILLIPS "C"			WELL #:		1		RRCID -> 221484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 4164 - 4174		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
MEEKER (STRAWN 2400)					60255 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
RHYNE, J.V.					706379										
PHILLIPS "B"			WELL #:		1		RRCID -> 076554		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5894		PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97	
MEEKER (1500)					60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER			
OXXN					630579										
BROWN ELIZABETH			WELL #:		1 C		RRCID -> 059452		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477		PERF. N/A		
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-		15 2			N	-0-			-0-	
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-		15 2			N	-0-			-0-	
08	23 N	23	-0-	-0- B	-0-		23 2			N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	15 N	15	-0-	-0- B	-0-		15 2			N	-0-			-0-	
*10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-		15 2			N	-0-			-0-	
*11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		12 2			N	-0-			-0-	

MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC				714311										
JONES J.T.		WELL #:		1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480		PERF. N/A		
M	ALLOW 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
06	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11	0	18	-0-	18 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-

POWELL C.J.		WELL #:		2		RRCID -> 064296		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 1446		PERF. N/A		
06	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	0	12	-0-	12 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-

SABRE OPERATING, INC.		742261												
HASTINGS		WELL #:		1 C		RRCID -> 060232		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350		PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MEEKER (1700)		60255 784		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC		714311												
POWELL, C. J.		WELL #:		3		RRCID -> 146341		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1614 - 1624		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKER (1900)		60255 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC		714311												
POWELL C. J.		WELL #:		1		RRCID -> 063315		COMPL. DATE 08/21/1975		TOTAL DEPTH 5175		PERF. N/A		
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
11	0	56	-0-	56	-0-	56	2			N	-0-			-0-

MEGHREBLIAN (3700)														
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC														
ALEXANDER														
WELL #:					60273 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
					448761									
					1 U	RRCID -> 115660	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH	4779	PERF. 3706 - 3713				
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	
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			21	
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			21	
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			21	
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-			21	
*10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			21	
11	0	223	-0-	223	223	223	2		Y	-0-			21	
MEXIA CREEK (CONGL)														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.														
GRIGGS, R.L.														
WELL #:					60925 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN				
					806190									
					13	RRCID -> 128938	COMPL. DATE 01/28/1982	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4269 - 4274				
06	990 N	113	-0-	-877	-0-	113	3		N	-0-			-0-	
07	1054 N	322	-0-	-732	-0-	322	3		N	-0-			-0-	
08	837 N	220	-0-	-617	-0-	220	3		N	-0-			-0-	
09	0	235	-0-	235	235	235	3		N	-0-			-0-	
10	0	179	-0-	179	414	179	3		N	-0-			-0-	
11	0	180	-0-	180	594	180	3		N	-0-			-0-	
MICAR (BEND CONGL. 3727)														
ROB-JOE GAS & OIL CO.														
S & E REAL ESTATE														
WELL #:					60970 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
					715500									
					8	RRCID -> 222862	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3790 - 3799				
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-	
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-	
10	0	51	-0-	51	51	51	2		N	-0-			-0-	
11	0	46	-0-	46	97	46	2		N	-0-			-0-	
MIDDLE CREEK (CONGL.)														
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC														
STEPHEN, PAUL														
WELL #:					61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
					221932									
					2	RRCID -> 121231	COMPL. DATE 01/29/1986	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3368 - 3374				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
STEPHEN, PAUL "B"														
WELL #:					3 L	RRCID -> 131401	COMPL. DATE 07/27/1989	TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3753 - 3767				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
STEPHEN, PAUL														
WELL #:					12	RRCID -> 133568	COMPL. DATE 02/03/1990	TOTAL DEPTH	3912	PERF. 3508 - 3514				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932								
STEPHEN, PAUL		WELL #:		5	RRCID -> 147502		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH	4360	PERF. 3370 -	3374
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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
STEPHEN, PAUL		WELL #:		6	RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH	4298	PERF. 3567 -	3577
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
STEPHEN, PAUL		WELL #:		14	RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH	3872	PERF. 3368 -	3370
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:		637403 1	RRCID -> 136242		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH	3865	PERF. 3496 -	3501
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		638494 1 L	RRCID -> 129164		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH	4272	PERF. 3610 -	3624
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

MIFF (CONGL.)												CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.												61275 200				NON-ASSOCIATED							
FLUEGGE												240125											
WELL #:												4				RRCID -> 112971							
COMPL. DATE 08/31/1984												TOTAL DEPTH 3972				PERF. 3846 - 3851							
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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
FLUEGGE												WELL #:				5				RRCID -> 115131			
COMPL. DATE 01/28/1985												TOTAL DEPTH 4007				PERF. 3396 - 3408							
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-						-0-					
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2				N	-0-						-0-					
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-					
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2				N	-0-						-0-					
10	0	2	-0-	2	2	2	2				N	-0-						-0-					
11	0	9	-0-	9	11	9	2				N	-0-						-0-					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.												253489											
RITCHIE 37												WELL #:				1				RRCID -> 204788			
COMPL. DATE 10/13/2004												TOTAL DEPTH 4086				PERF. 3881 - 3998							
06	570 N	327	-0-	-243	-0-	327	2				N	-0-						-0-					
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2				N	-0-						-0-					
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2				N	-0-						-0-					
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2				N	-0-						-0-					
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2				N	-0-						-0-					
11	0	681	-0-	681	681	681	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							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	0 N	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							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-						-0-					
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-						-0-					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	0 N	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							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-						-0-					
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-						-0-					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.				863965													
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #:		1	RRCID -> 109212		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 4339		PERF. 3860 - 3864				
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
06		1 N		1	-0-	-0-		-0-		1 2			N	-0-			33
07		1 N		1	-0-	-0-		-0-		1 2			N	-0-			33
08		1 N		1	-0-	-0-		-0-		1 2			N	-0-			33
09		0		1	-0-	1		1		1 2			N	-0-			33
10		0		1	-0-	1		2		1 2			N	-0-			33
11		0		1	-0-	1		3		1 2			N	-0-			33
RITCHIE 37 -A-				WELL #:		6	RRCID -> 228803		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 3776 - 3946				
06		1 N		1	-0-	-0-		-0-		1 2			N	-0-			22
07		1 N		1	-0-	-0-		-0-		1 2			N	-0-			22
08		1 N		1	-0-	-0-		-0-		1 2			N	-0-			22
09		0		1	-0-	1		1		1 2			N	-0-			22
10		0		1	-0-	1		2		1 2			N	-0-			22
11		0		1	-0-	1		3		1 2			N	-0-			22
RITCHIE-37-C				WELL #:		7	RRCID -> 237653		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3850 - 3858				
06		1 N		1	-0-	-0-		-0-		1 2			N	-0-			22
07		1 N		1	-0-	-0-		-0-		1 2			N	-0-			22
08		1 N		1	-0-	-0-		-0-		1 2			N	-0-			22
09		0		1	-0-	1		1		1 2			N	-0-			22
10		0		1	-0-	1		2		1 2			N	-0-			22
11		0		1	-0-	1		3		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				
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SI MULT	-0-		-0-	-0-	-0-		384					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-		-0-	-0-	-0-		384					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-		-0-	-0-	-0-		384					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-		-0-	-0-	-0-		384					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-		-0-	-0-	-0-		384					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-		-0-	-0-	-0-		384					N	-0-			-0-
MILLS (ATOKA 4500)				61659 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
ROLLO RESOURCES, LLC				726791													
MILLS, JAMES T.				WELL #:		1 L	RRCID -> 097043		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

MILLSAP (700)		61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER													
ROLLO RESOURCES, LLC		726791																			
GILBERT, J. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 183112		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH		660		PERF. 568 -		660							
M	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	CODE	BALANCE
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-			39	2			N	-0-							-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-			38	2			N	-0-							-0-
08	41	X	41	-0-	-0-	-0-			41	2			N	-0-							-0-
09	0		41	-0-	41	41			41	2			N	-0-							-0-
10	0		40	-0-	40	81			40	2			N	-0-							-0-
11	0		38	-0-	38	119			38	2			N	-0-							-0-

GILBERT W2		WELL #: 2W		RRCID -> 185650		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH		657		PERF. 633 -		657							
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-

GILBERT W13		WELL #: 16W		RRCID -> 186246		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH		700		PERF. 661 -		700							
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-

GILBERT W813		WELL #: 813W		RRCID -> 189453		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH		656		PERF. 622 -		656							
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-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							
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT								-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223																			
GILBERT, J. D. T-2		WELL #: 1		RRCID -> 189466		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH		648		PERF. 633 -		648							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)		61706 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489														
TIERCE-MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 063637		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 4871		PERF. N/A						
M	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
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2			N	-0-					-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-					-0-
10	0	11	-0-	11	-11		11 2			N	-0-					-0-
*11	35 N	24	-0-	-11	-0-		24 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						
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1859	2	2	9	N	2					32
07	1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1517	2	2	9	N	2					34
08	1860 N	1445	-0-	-415	-0-	1443	2	2	9	N	2					36
09	0	2037	-0-	2037	2037	2035	2	2	9	N	2					38
10	0	1782	-0-	1782	3819	1780	2	2	9	N	2					40
11	0	1218	-0-	1218	5037	1218	2			N	-0-					40
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 037861		COMPL. DATE 11/13/1965		TOTAL DEPTH 4133		PERF. N/A						
06	630 N	563	-0-	-67	-0-	562	2	1	9	N	1					82
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	N	1					83
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	N	1					84
09	0	846	-0-	846	846	845	2	1	9	N	1					85
10	0	831	-0-	831	1677	830	2	1	9	N	1					86
11	0	698	-0-	698	2375	697	2	1	9	N	1					87
OXXN		630579														
YOUNGBLOOD		WELL #: 1		RRCID -> 066884		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 5184		PERF. N/A						
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	0	245	-0-	245	245	245	2			N	-0-					-0-
*09	401 N	156	-0-	-245	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
MILLSAP, E. (CONGL. 4300)		61706 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
THURMAN DRILLING, INC.		858771														
PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154014		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 4328 - 4355						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MINERAL WELLS (BIG SALINE)		61842 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911														
WAGLEY A		WELL #: 2		RRCID -> 058955		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4210 - 4220						
06	300 N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	0	218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					-0-
10	0	255	-0-	255	473	255	2			N	-0-					-0-
11	0	275	-0-	275	748	275	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE)													CNTY: PALO PINTO	
HILLTOP PETROLEUM LLC														
SHIELDS														
WELL #: 1														
RRCID -> 072295														
COMPL. DATE 05/16/1977														
TOTAL DEPTH 4605													PERF. N/A	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2		N	-0-			68	
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-			68	
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			68	
09	0	1604	-0-	1604	1604	1604	2		N	-0-			68	
10	0	3605	-0-	3605	5209	3605	2		N	-0-			68	
11	0	2232	-0-	2232	7441	2232	2		N	-0-			68	
J-TEC OPERATING, LLC														
JOHNSON, J. M.														
WELL #: 1														
RRCID -> 078436														
COMPL. DATE 04/14/1989														
TOTAL DEPTH 4995													PERF. 4398 - 4406	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-	
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-	
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-	
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-	
11	0	199	-0-	199	199	199	3		N	-0-			-0-	
SPEARS, J.L.														
WELL #: 1														
RRCID -> 078518														
COMPL. DATE 08/04/1978														
TOTAL DEPTH 4995													PERF. 4435 - 4442	
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	374	3	2 9	N	2			158	
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3 9	N	3			161	
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479	3	2 9	N	2			163	
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4 9	N	4			167	
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1 9	N	1			168	
11	0	313	-0-	313	313	311	3	2 9	N	2			170	
KEATING ENERGY, INC.														
CURTIS														
WELL #: 3														
RRCID -> 066481														
COMPL. DATE 03/23/1976														
TOTAL DEPTH 4275													PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2022														
WATUSI ENERGY LLC														
DIKE														
WELL #: 2														
RRCID -> 063612														
COMPL. DATE 07/07/1975														
TOTAL DEPTH 4686													PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MINERAL WELLS (CADD0)													CNTY: PALO PINTO	
J-TEC PRODUCTION, LLC														
MITCHELL 8 NE														
WELL #: 1														
RRCID -> 212277														
COMPL. DATE 03/19/2005														
TOTAL DEPTH 4560													PERF. 4548 - 4503	
06	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	3		N	-0-			-0-	
07	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3		N	-0-			-0-	
08	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3		N	-0-			-0-	
09	0	460	-0-	460 B	460	460	3		N	-0-			-0-	
10	900 N	440	-0-	-460 B	-0-	440	3		N	-0-			-0-	
11	0	473	-0-	473 B	473	473	3		N	-0-			-0-	

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)													CNTY: PALO PINTO	
ARNOT OIL COMPANY, LLC														
LANDRETH														
WELL #: 1 RRCID -> 174881 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4600 - 4610														
M	ALLOW 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
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
08	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	0	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-			-0-
10	0	104	-0-	104	159	104	2			N	-0-			-0-
*11	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-			-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
WARREN														
WELL #: 1 RRCID -> 114533 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424														
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			15
07	806 N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-			15
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			15
09	0	537	-0-	537	537	537	2			N	-0-			15
10	0	1078	-0-	1078	1615	1078	2			N	-0-			15
11	0	506	-0-	506	2121	506	2			N	-0-			15
PEBA OIL & GAS, INC.														
KATMANDU														
WELL #: 2 RRCID -> 278240 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4243 - 4262														
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	0	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-			-0-
11	0	49	-0-	49	101	49	2			N	-0-			-0-
MINERAL WELLS (CONGL 4540)													CNTY: PALO PINTO	
J-TEC PRODUCTION, LLC														
TURKEY CREEK														
WELL #: 1 RRCID -> 107130 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432														
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-			-0-
08	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
10	0	1293	-0-	1293	1293	1293	3			N	-0-			-0-
11	0	1189	-0-	1189	2482	1189	3			N	-0-			-0-
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC														
PUTNAM														
WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)													CNTY: PALO PINTO	
J-TEC PRODUCTION, LLC														
D C - S														
WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810														
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	31	31	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406																
D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	0	150	-0-	150	150	150	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																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385																
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	150	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	171	1	312	3	Y	-0-					-0-
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	150	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	0	382	-0-	382	382	144	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	0	407	-0-	407	789	95	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	0	407	-0-	407	1196	95	1	312	3	Y	-0-					-0-
PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199																
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	346	1	624	3	Y	-0-					-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	338	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	267	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	0	873	-0-	873	873	330	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	0	789	-0-	789	1662	184	1	605	3	Y	-0-					-0-
11	0	789	-0-	789	2451	184	1	605	3	Y	-0-					-0-
WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINERAL WELLS STRAWN "A"													61842 640			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
MOSAIC TEXAS LLC													589983											
WILLINGHAM													WELL #: 1			RRCID -> 172672			COMPL. DATE 03/04/1999			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689		
M	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						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30						
MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)													61842 650			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.													850964											
WARREN, J.													WELL #: 1			RRCID -> 103019			COMPL. DATE 08/14/1987			TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-						
WATUSI ENERGY LLC													902551											
WILLOUGHBY													WELL #: 1			RRCID -> 070495			COMPL. DATE 03/12/1977			TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0		
06	570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542 3						N	-0-					-0-						
07	589 N	531	-0-	-58 B	-0-	531 3						N	-0-					-0-						
08	589 N	515	-0-	-74 B	-0-	515 3						N	-0-					-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																				
09	540 N	500	-0-	-40 B	-0-	500 3						N	-0-					-0-						
10	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473 3						N	-0-					-0-						
11	0	303	-0-	303 B	-0-	303 3						N	-0-					-0-						
MINERAL WELLS (STRAWN 1800)													61842 692			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
TRUST OIL CO.													872124											
WILLINGHAM													WELL #: 1			RRCID -> 167640			COMPL. DATE 11/01/1997			TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	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		
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2						N	-0-					-0-						
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2						N	-0-					-0-						
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2						N	-0-					-0-						
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2						N	-0-					-0-						
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2						N	-0-					-0-						
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2						N	-0-					-0-						

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)					61844 250	ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PALO PINTO				
ITX CORPORATION					427179															
WAGLEY, E. F., -C-					WELL #: 1	RRCID -> 017991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4735	PERF. 4239	-	4429						
M	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		
06	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	INJECT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	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						
06	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	3		N	-0-								18		
07	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	3		N	-0-								18		
08	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	3		N	-0-								18		
09	0	513	-0-	513	-0-	513	3		N	-0-								18		
10	1815 N	1302	-0-	-513	-0-	1302	3		N	-0-								18		
*11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-								18		

J-TEC OPERATING, LLC					427739															
DECKER, R.W. "B"					WELL #: 1	RRCID -> 093814	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL	DEPTH	4905	PERF. 4371	-	4387						
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-								-0-		
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-								-0-		
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-								-0-		
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-								-0-		
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-								-0-		
11	0	261	-0-	261	-0-	261	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						
06	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2		N	-0-								12		
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-								12		
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-								12		
09	0	14	-0-	14	-0-	14	2		N	-0-								12		
10	0	5	-0-	5	-0-	19	5	2	N	-0-								12		
11	0	5	-0-	5	-0-	24	5	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						
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-								-0-		
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-								-0-		
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-								-0-		
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-								-0-		
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-								-0-		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-								-0-		

HART RANCH					WELL #: 8691	RRCID -> 081355	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL	DEPTH	4770	PERF. 4410	-	4431						
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-								-0-		
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-								-0-		
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-								-0-		
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-								-0-		
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-								-0-		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-								-0-		

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222									
HART RANCH WELL #: 8741 RRCID -> 081596 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	426	-0-	-174	-0-	426	2	N	-0-
07	651 N	510	-0-	-141	-0-	510	2	N	-0-
08	620 N	216	-0-	-404	-0-	216	2	N	-0-
09	420 N	126	-0-	-294	-0-	126	2	N	-0-
10	496 N	126	-0-	-370	-0-	126	2	N	-0-
11	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	2	N	-0-
HART RANCH WELL #: 8671 RRCID -> 084706 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
HART RANCH WELL #: 8681 RRCID -> 088085 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776									
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-
HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668									
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-
HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TARPOON OIL & GAS CO. 836178 RAMAC WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	128

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
THE BROGDON COMPANY, INC.										851453											
LLOYD, B. M.										WELL #:	1	RRCID ->	036880	COMPL. DATE	06/24/1965	TOTAL DEPTH	5451	PERF.	N/A		
M	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 CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2					N		-0-					-0-	
11	14B2	EXT	106	-0-	106	117	106	2					N		-0-					-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925											
GIBSON										WELL #:	1	RRCID ->	119462	COMPL. DATE	12/15/1985	TOTAL DEPTH	4622	PERF.	3994 -	4005	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					22	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					22	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					22	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					22	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					22	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					22	
WATUSI ENERGY LLC										902551											
BLAIR										WELL #:	1	RRCID ->	115503	COMPL. DATE	01/22/1985	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	4312 -	4320	
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3					N		-0-					-0-	
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3					N		-0-					-0-	
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3					N		-0-					-0-	
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3					N		-0-					-0-	
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3					N		-0-					-0-	
11	0		500	-0-	500	500	500	3					N		-0-					-0-	
FIREWATER										WELL #:	1	RRCID ->	156190	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4405 -	4421	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
DIKE										WELL #:	2	RRCID ->	156671	COMPL. DATE	09/07/1995	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	4504 -	4510	
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3					N		-0-					-0-	
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3					N		-0-					-0-	
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3					N		-0-					-0-	
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3					N		-0-					-0-	
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3					N		-0-					-0-	
11	0		75	-0-	75	75	75	3					N		-0-					-0-	
MINERAL WELLS, N. (CONGL, L0)										61844 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC										427739											
DECKER, R. W. "C"										WELL #:	1	RRCID ->	114291	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4734 -	4740	
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3					N		-0-					-0-	
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3					N		-0-					-0-	
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3					N		-0-					-0-	
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3					N		-0-					-0-	
10	744	N	68	-0-	-676	-0-	68	3					N		-0-					-0-	
11	0		19	-0-	19	19	19	3					N		-0-					-0-	

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)														CNTY: PALO PINTO	
J-TEC OPERATING, LLC															
SPEARS, J.L. "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 120971 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-			-0-	
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-	
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-	
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-	
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-	
11	0	323	-0-	323	323	323	3			N	-0-			-0-	
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC														CNTY: PALO PINTO	
WALTER RANCH															
WELL #: 4 RRCID -> 286047 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868															
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			109	
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			109	
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	112	3	42	9	N	38			147	
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-			147	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147	
11	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			147	
MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)														CNTY: PALO PINTO	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC															
LEWALLEN															
WELL #: 1DW RRCID -> 224594 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7024 - 7752															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
G & F OIL, INC.														CNTY: PALO PINTO	
RAGLE, L.															
WELL #: 6 RRCID -> 256533 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LEXGAS, INC.														CNTY: PALO PINTO	
HART 866															
WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150															
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-	
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			-0-	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-	
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-			-0-	
10	0	102	-0-	102	-0-	102	2			N	-0-			-0-	
*11	203 N	101	-0-	-102	-0-	101	2			N	-0-			-0-	
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC														CNTY: PALO PINTO	
KEECHI															
WELL #: 1D RRCID -> 270762 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)										61844 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC. HART										500222											
WELL #: 8681A										RRCID -> 070660		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH		4373		PERF. 3068 - 3078			
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						
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-				-0-						
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-						
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				-0-						
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-				-0-						
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-						
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-				-0-						

BIG HART										WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH		3250		PERF. 3110 - 3117	
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-				-0-						
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-				-0-						
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-						
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-				-0-						
10	0	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-				-0-						
*11	101 N	51	-0-	-50	-0-	51	2			N	-0-				-0-						

MINERAL WELLS, N. (STRAWN 2580)										61844 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC. HART RANCH										500222											
WELL #: 4501										RRCID -> 282546		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH		5022		PERF. 2427 - 2439			
06	1470 N	1306	-0-	-164	-0-	1306	2			N	-0-				-0-						
07	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-				-0-						
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-				-0-						
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-				-0-						
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-				-0-						
*11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-				-0-						

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)										61848 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PALO CROSS, LLC COLLINS										637384											
WELL #: 1										RRCID -> 093859		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH		4581		PERF. 4015 - 4060			
06	DELQ PR	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-				-0-						
07	DELQ PR	29	-0-	29	53	29	3			N	-0-				-0-						
08	1178	30	-0-	-1148	-0-	30	3			N	-0-				-0-						
09	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				-0-						
10	0	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-				-0-						
11	0	25	-0-	25	54	25	3			N	-0-				-0-						

DYMENT										WELL #: 1 T		RRCID -> 098077		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH		4695		PERF. 4336 - 4352	
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-				-0-						
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				-0-						
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-				-0-						
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-				-0-						
10	0	262	-0-	262	262	262	3			N	-0-				-0-						
11	0	229	-0-	229	491	229	3			N	-0-				-0-						

MINERAL WELLS, S (BAUM SAND)										61848 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC HILL										427739											
WELL #: 2										RRCID -> 221629		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH		1847		PERF. 1275 - 1352			
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-						
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-				-0-						
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-				-0-						
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				-0-						
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-						
11	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-				-0-						

MINERAL WELLS, S (BAUM SAND)		//CONT.//	61848 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC			726791						
J. WITHERS UNIT I		WELL #:	1	RRCID -> 140390	COMPL. DATE 09/16/1991	TOTAL DEPTH	4368	PERF. 1362	- 1380
M	0	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489						
FOWLER		WELL #:	1	RRCID -> 090665	COMPL. DATE 10/19/1980	TOTAL DEPTH	4794	PERF. 4219	- 4225
06	720	N	596	-0-	-124				-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	596 2			-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	715 2			-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	755 2			-0-
10	0		719	-0-	719	714 2			-0-
*11	1446	N	727	-0-	-719	719 2			-0-
						727 2			-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
MINERAL WELLS, S. (CONGL, 4000)			61848 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223						
WIGGINGTON		WELL #:	1	RRCID -> 107308	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH	4593	PERF. 3989	- 4005
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)			61848 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
HILL OPERATING LLC			387979						
MCCLURE, PARKER		WELL #:	1	RRCID -> 100261	COMPL. DATE 04/14/1982	TOTAL DEPTH	4321	PERF. 4144	- 4152
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)		//CONT.//		61848 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC				427739												
WELCH		WELL #:		2		RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4106 - 4120				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-					-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-		2 3			N	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 3			N	-0-					-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 3			N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 3			N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2	2		2 3			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)				61848 593	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911									
HICKMAN, MELISSA				WELL #:	4	RRCID ->	254574	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	4978	PERF. 4230	- 4240
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	3		N	-0-		26
07	961	N	767	-0-	-194	-0-	763	3	4	N	4		30
08	806	N	281	-0-	-525	-0-	281	3		N	-0-		30
*09	900	N	483	-0-	-417	-0-	483	2		N	-0-	30	7
*10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-		-0-
*11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-		-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595					
HART RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 097984	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 4448	PERF. 4274 - 4284
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354						
MCCLURE				WELL #:	1	RRCID -> 112791	COMPL. DATE 08/21/1984	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4282 - 4298
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0		134	-0-	134	134	134	2	N	-0-
11	0		22	-0-	22	156	22	2	N	-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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		45
11	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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
NALL OIL & GAS				599295																
HUBBARD, J. G.				WELL #:	1	RRCID ->	091355	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	4254	-	4258					
06	224 N	224	-0-		-0- B	-0-		224	2				N	-0-					-0-	
07	231 N	231	-0-		-0- B	-0-		231	2				N	-0-					-0-	
08	234 N	234	-0-		-0- B	-0-		234	2				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	223 N	223	-0-		-0- B	-0-		223	2				N	-0-					-0-	
10	0	229	-0-		229 B	229		229	2				N	-0-					-0-	
11	0	212	-0-		212 B	441		212	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					
06	95 N	95	-0-		-0- B	-0-		95	3				N	-0-					-0-	
07	113 N	113	-0-		-0- B	-0-		113	3				N	-0-					-0-	
08	118 N	118	-0-		-0- B	-0-		118	3				N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	107 N	107	-0-		-0- B	-0-		107	3				N	-0-					-0-	
10	0	111	-0-		111 B	111		111	3				N	-0-					-0-	
11	0	97	-0-		97 B	208		97	3				N	-0-					-0-	
MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)				61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689																
MURPHY STONE UNIT II				WELL #:	1	RRCID ->	108792	COMPL. DATE	12/30/1983	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2362	-	2374					
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
DUNAWAY, W. T. UNIT II				WELL #:	1	RRCID ->	110182	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2208	-	2214					
06	60 N	54	-0-		-6	-0-		54	3				N	-0-					-0-	
07	222 N	222	-0-		-0-	-0-		222	3				N	-0-					-0-	
08	270 N	270	-0-		-0-	-0-		270	3				N	-0-					-0-	
09	0	178	-0-		178	178		178	3				N	-0-					-0-	
10	0	184	-0-		184	362		184	3				N	-0-					-0-	
11	0	186	-0-		186	548		186	3				N	-0-					-0-	
STONE, C. UNIT I				WELL #:	2	RRCID ->	117940	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	2914	PERF.	2221	-	2231					
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)															61848 750			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO								
RHYNE, J.V. PRICE, D.															706379			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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE												
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
SCOGGINS, J.															743223			WELL #: 1			RRCID -> 113905			COMPL. DATE 05/04/1984			TOTAL DEPTH 3028			PERF. 2052 - 2060		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-													
MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)															61848 775			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO								
SAGE NATURAL RESOURCES LLC REDELL															743223			WELL #: 1			RRCID -> 160412			COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 4600			PERF. 4396 - 4404		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
TURNER															743223			WELL #: 1			RRCID -> 171955			COMPL. DATE 02/10/1999			TOTAL DEPTH 4620			PERF. 4384 - 4391		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)															61848 835			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC REESE, KAYLER															427739			WELL #: 1			RRCID -> 258992			COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 4575			PERF. 2438 - 2442		
06	540 N	452	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	452	3				N	-0-					-0-													
07	558 N	395	-0-	-163	-0-	-0-	-0-	395	3				N	-0-					-0-													
08	558 N	439	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	439	3				N	-0-					-0-													
09	450 N	377	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	377	3				N	-0-					-0-													
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	400	3				N	-0-					-0-													
11	0	593	-0-	593	-0-	-0-	-0-	593	3				N	-0-					-0-													
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)															61848 840			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC BROGDON															427406			WELL #: 1			RRCID -> 217886			COMPL. DATE 06/07/2006			TOTAL DEPTH 2724			PERF. 2415 - 2596		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-													

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) J-TEC OPERATING, LLC HUBERT				427739		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:				1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH		2933 PERF. 2834 - 2852				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680) GO OIL CORP. KALINA				311420		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:				1		RRCID -> 097514		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH		4243 PERF. N/A				
06		484 N	484	-0-	-0- B	-0-		484	2		N	-0-				72
07		500 N	500	-0-	-0- B	-0-		500	2		N	-0-				72
08		496 N	492	-0-	-4 B	-0-		492	2		N	-0-				72
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		480 N	471	-0-	-9 B	-0-		471	2		N	-0-				72
10		0	491	-0-	491 B	491		491	2		N	-0-				72
*11		958 N	467	-0-	-491 B	-0-		467	2		N	-0-				72

J-TEC OPERATING, LLC BARNES				427739		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:				1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH		3896 PERF. 3714 - 3734				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LAFFOON FARM CASADOR "A"				481009		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:				2AU		RRCID -> 104798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		4645 PERF. 3714 - 3738				
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RHYNE, J.V. JENKINS, LEON UNIT 1				706379		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:				1 C		RRCID -> 105188		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 3691 - 3706				
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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	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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
AIRPORT																			
										WELL #:	2	RRCID -> 101968	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 3751 - 3790			
06	14B2	EXT	176	-0-	-0-	B	176	288	176	1			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	170	-0-	-0-	B	170	458	170	1			Y	-0-					-0-
08	622	R	164	-0-	-0-	B	-458	-0-	101	1	63	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		180 N	150	-0-	-0-	B	-30	-0-	93	1	57	3	Y	-0-					-0-
*10		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	-0-	81	1	75	3	Y	-0-					-0-
11		0	156	-0-	-0-	B	156	156	81	1	75	3	Y	-0-					-0-
AIRPORT																			
										WELL #:	1 C	RRCID -> 102099	COMPL. DATE 08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 3758 - 3782			
06	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	-0-	169	1	100	3	Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	-0-	181	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-0-	B	-13	-0-	125	1	79	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09		350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	-0-	217	1	133	3	Y	-0-					-0-
*10		278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	-0-	144	1	134	3	Y	-0-					-0-
11		0	278	-0-	-0-	B	278	278	144	1	134	3	Y	-0-					-0-
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN L0)										61848 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ADKINS, MICHAEL H.										007933									
ADKINS										WELL #:	1	RRCID -> 105067	COMPL. DATE 04/03/1983	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 2896 - 2911			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC										197689									
MELTON-TERRY UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 091395	COMPL. DATE 10/15/1980	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 2799 - 2817			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNAWAY, W.T. UNIT III										WELL #:	1	RRCID -> 092702	COMPL. DATE 04/01/1981	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2830 - 2840			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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. (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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
J-TEC PRODUCTION, LLC										427406						
CANYON VIEW										WELL #: 1	RRCID -> 204783	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH	4595	PERF. 2737	- 2849
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-
11		0	29	-0-	-0-	-0-	29	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
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	388	3	4	9	N	4				94
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				94
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				94
09		150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-				94
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	179	3	4	9	N	4				98
11		0	552	-0-	-0-	-0-	548	3	4	9	N	4				102
TOLBERT,DORA UNIT #2										WELL #: 2	RRCID -> 097983	COMPL. DATE 01/09/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2434	- 2441
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-				-0-
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				-0-
11		0	137	-0-	-0-	-0-	137	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PEAK, B. UNIT II										WELL #: 1	RRCID -> 091043	COMPL. DATE 11/03/1980	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 2804	- 2814
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO											
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379											
GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826											
M	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 BALANCE							
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3
11		0 X	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											
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP) 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
PALO CROSS, LLC 637384											
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774											
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-	-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-	-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-	-0-
10	0		262	-0-	262	262	262 3		N	-0-	-0-
11	0		230	-0-	230	492	230 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											
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 #	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											
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689											
DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268											
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)		//CONT.//		61848 930	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689								
SAND VALLEY "C"		WELL #:		4	RRCID -> 241455		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH	2814	PERF.	801 - 872
M	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SMITH, J.V. OIL COMPANY		WELL #:		792516	RRCID -> 110723		COMPL. DATE 04/06/1984		TOTAL DEPTH	1085	PERF.	1002 - 1015
KESSLER				2								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SMITH, JERRY V.		WELL #:		792925	RRCID -> 110724		COMPL. DATE 04/08/1984		TOTAL DEPTH	1155	PERF.	1022 - 1044
KESSLER				3								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		822615	RRCID -> 108111		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH	1275	PERF.	1121 - 1144
BEAN				2								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MINERAL WELLS S. (4270)		WELL #:		61848 950	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
WELCH				1	RRCID -> 097425		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH	4551	PERF.	4269 - 4273
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		N	-0-		-0-
08	217 N	93	-0-	-124	-0-	93	3		N	-0-		-0-
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
11	0	11	-0-	11	-0-	11	3		N	-0-		-0-
HILL		WELL #:		1	RRCID -> 216262		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH	4836	PERF.	4110 - 4116
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	25	3	2 9	N	2		64
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	4	3	3 9	N	3		67
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	31	3	6 9	N	5		72
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	39	3	4 9	N	4		76
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	3	2 9	N	2		78
11	0	5	-0-	5	-0-	4	3	1 9	N	1		79

MINERAL WELLS S. (4270)				//CONT.//	61848 950	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
SMITH, J.V. OIL COMPANY					792516														
KESSLER				WELL #:	5	RRCID -> 278500				COMPL. DATE 10/08/2015				TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228					
M	ALLOW	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	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-						-0-	
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-						-0-	
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-						-0-	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	N	-0-						-0-	
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-						-0-	
11	0	19	-0-	19	-19	-19	2	1	17	2	N	-0-						-0-	
MINGUS (BIG SALINE)					61886 175	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
MINGUS OIL & GAS					569683														
FERGUSON UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 129052				COMPL. DATE 10/24/1988				TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1740 - 1750					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	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					
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-		2	1	72	3	N	-0-						-0-	
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-		2	1	72	3	N	-0-						-0-	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-		2	1	73	3	N	-0-						-0-	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-		2	1	68	3	N	-0-						-0-	
10	0	60	-0-	60	60		2	1	58	3	N	-0-						-0-	
11	0	71	-0-	71	131		2	1	69	3	N	-0-						-0-	
FERGUSON GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 132563				COMPL. DATE 11/07/1989				TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169					
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-		28	1	880	3	N	-0-						-0-	
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-		26	1	834	3	N	-0-						-0-	
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-		26	1	851	3	N	-0-						-0-	
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-		24	1	790	3	N	-0-						-0-	
10	0	945	-0-	945	945		26	1	919	3	N	-0-						-0-	
11	0	916	-0-	916	1861		26	1	890	3	N	-0-						-0-	
FERGUSON GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 152341				COMPL. DATE 12/21/1994				TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 3030					
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-		25	1	792	3	N	-0-						-0-	
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-		27	1	837	3	N	-0-						-0-	
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-		25	1	824	3	N	-0-						-0-	
09	810 N	470	-0-	-340	-0-		14	1	456	3	N	-0-						-0-	
10	0	863	-0-	863	863		24	1	839	3	N	-0-						-0-	
11	0	1412	-0-	1412	2275		40	1	1372	3	N	-0-						-0-	
9K INVESTMENTS LLC					988752														
BIELINSKI				WELL #:	1	RRCID -> 129144				COMPL. DATE 10/11/2021				TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 2962					
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	3			N	-0-						-0-	
07	186 N	89	-0-	-97	-0-		89	3			N	-0-						-0-	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	3			N	-0-						-0-	
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3			N	-0-						-0-	
10	0	147	-0-	147	147		147	3			N	-0-						-0-	
11	0	139	-0-	139	286		139	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					
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LONG, LOLITA			WELL #:		4	RRCID ->	134040	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3671	PERF. 1775 - 1803					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MINGUS (STRAWN 1700)			61886 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555														
FERGUSON			WELL #:		5	RRCID ->	150668	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1740 - 1806					
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	6 1	175 3	N	-0-							-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	7 1	215 3	N	-0-							-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	6 1	210 3	N	-0-							-0-
09	180	N	67	-0-	-113	-0-	2 1	65 3	N	-0-							-0-
10	0		134	-0-	134	-0-	4 1	130 3	N	-0-							-0-
11	0		255	-0-	255	-0-	7 1	248 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					
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-							-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-							-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-							-0-
09	0		70	-0-	70	-0-	70 3		N	-0-							-0-
10	0		69	-0-	69	-0-	69 3		N	-0-							-0-
11	0		61	-0-	61	-0-	61 3		N	-0-							-0-
MIS RAIZES (DUFFER)			62094 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
BILMAC OIL CO., INC.			070875														
EZZELL			WELL #:		1	RRCID ->	118515	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3805 - 3813					
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-							37
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-							37
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-							37
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-							37
10	0		3	-0-	3	-0-	3 2		N	-0-							37
11	0		3	-0-	3	-0-	6		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					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							40
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-							40
10	0		402	-0-	402	-0-	402 2		N	-0-							40
11	0		539	-0-	539	-0-	941 539 2		N	-0-							40

MIS RAIZES (DUFFER)				//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN									
KING ENERGY RESOURCES				//CONT.//		465526														
FOSTER, NATHAN S.				WELL #:		1	RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH		4010 PERF. 3822 -	3848						
M	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				26	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				26	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				26	
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-			8	2			N	-0-				26	
10	0		8	-0-		8	8			8	2			N	-0-				26	
11	0		19	-0-	19	27	19			19	2			N	-0-				26	
FOSTER, STEVE																				
WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842																				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				16	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				16	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				16	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				16	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				16	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				16	
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22																				
CARTER T. A																				
WELL #: 1 RRCID -> 108263 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902																				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-			10	2			N	-0-				-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	0		15	-0-	15	15	15			15	2			N	-0-				-0-	
PILLANS																				
WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814																				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				25	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				25	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				25	
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-			9	2			N	-0-				25	
10	0		9	-0-		9	9			9	2			N	-0-				25	
11	0		14	-0-	14	23	14			14	2			N	-0-				25	
TATOM, R. N.																				
WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856																				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-			11	2			N	-0-				-0-	
10	0		47	-0-		47	47			47	2			N	-0-				-0-	
11	0		57	-0-	57	104	57			57	2			N	-0-				-0-	
MISSION MTN. (DUFFER)																				
62129 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN																				
AMEN OIL LLC 016944																				
WYLIE '2998' WELL #: 1 RRCID -> 270775 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3967 - 3980																				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	

MISSION MTN. (DUFFER)			//CONT.//			62129 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALLAHAN						
PETEX						659782															
CAPPS "2993" UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 262295			COMPL. DATE 05/15/2011			TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954						
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

WAGLEY			WELL #:			1			RRCID -> 269378			COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966						
06	750 N		70	-0-	-680	-0-	70	2					N	-0-						-0-	
07	558 N		148	-0-	-410	-0-	148	2					N	-0-						-0-	
08	1048 N		1048	-0-	-0-	-0-	1048	2					N	-0-						-0-	
09	0		1016	-0-	1016	1016	1016	2					N	-0-						-0-	
10	0		542	-0-	542	1558	542	2					N	-0-						-0-	
11	0		123	-0-	123	1681	123	2					N	-0-						-0-	

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.			WELL #:			665709			RRCID -> 128699			COMPL. DATE 09/02/1988			TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981						
MOORE																					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						28	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						28	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						28	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						28	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						28	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						28	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2004																					

MITTIE (MARBLE FALLS)			WELL #:			62229 666			ASSOCIATED			49B			CNTY: COMANCHE						
CROSSBOW RESOURCES, LLC						190494															
GRAY, J. B.			WELL #:			1			RRCID -> 020984			COMPL. DATE 05/30/1960			TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982						
06	360 #		232	-0-	-128	-0-	232	3					N	-0-						30	
07	372 #		106	-0-	-266	-0-	106	3					N	-0-						30	
08	372 #		120	-0-	-252	-0-	120	3					N	-0-						30	
09	330 #		111	-0-	-219	-0-	111	3					N	-0-						30	
10	0		115	-0-	115	115	115	3					N	-0-						30	
11	0		113	-0-	113	228	113	3					N	-0-						30	

BARNES, B. L.			WELL #:			1			RRCID -> 032818			COMPL. DATE 01/14/1964			TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A						
06	360 #		293	-0-	-67	-0-	293	3					N	-0-						-0-	
07	403 #		327	-0-	-76	-0-	327	3					N	-0-						-0-	
08	403 #		373	-0-	-30	-0-	373	3					N	-0-						-0-	
09	390 #		341	-0-	-49	-0-	341	3					N	-0-						-0-	
10	0		313	-0-	313	313	313	3					N	-0-						-0-	
11	0		303	-0-	303	616	303	3					N	-0-						-0-	

DMV PIPELINE LLC			WELL #:			221580			RRCID -> 119335			COMPL. DATE 01/07/1972			TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2742 - 2748						
TURNER						1															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC			//CONT.//		221580													
TURNER "A"			WELL #:		4	RRCID ->	129380	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2552	-	2572				
M	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
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477						Y	NO RPT						-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	477						Y	NO RPT						-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477						Y	NO RPT						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477						Y	NO RPT						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477						Y	NO RPT						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477						Y	NO RPT						-0-
TURNER "C"			WELL #:		8	RRCID ->	129381	COMPL. DATE	09/25/1985	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2694	-	2702				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
TURNER "C"			WELL #:		9	RRCID ->	129382	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2666	-	2704				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
DENNIS, W. E.			WELL #:		1	RRCID ->	137435	COMPL. DATE	05/12/1990	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2665	-	2740				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
BETH			WELL #:		1	RRCID ->	144076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2724	-	2750				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						32
11	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				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT						-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT						-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT						-0-
11	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				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT						111
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT						111
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT						111
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT						111
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT						111
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT						111

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE									
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580														
TURNER "D"		WELL #:		10	RRCID ->	218865	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2708	-	2740					
M	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68
L.R.D.				WELL #:	1	RRCID ->	218866	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2700	-	2752				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BRUCE				WELL #:	1	RRCID ->	218867	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2649	-	2746				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				WELL #:	239726	RRCID ->	098259	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2664	-	2672				
HEATHINGTON UNIT				WELL #:	4													
06	538 R	538	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	N	2						27
07	495 R	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-						27
08	465 #	372	-0-	-93	-0-	-0-	372	2			N	-0-						27
09	0	394	-0-	394	-0-	394	394	2			N	-0-						27
10	0	323	-0-	323	-0-	717	323	2			N	-0-						27
11	0	399	-0-	399	-0-	1116	399	2			N	-0-						27
EISON				WELL #:	2	RRCID ->	113919	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2561	-	2870				
06	420 #	384	-0-	-36	-0-	-0-	384	2			N	-0-						105
07	434 #	367	-0-	-67	-0-	-0-	367	2			N	-0-						105
08	434 #	293	-0-	-141	-0-	-0-	293	2			N	-0-						105
09	0	250	-0-	250	-0-	250	250	2			N	-0-						105
10	0	331	-0-	331	-0-	581	331	2			N	-0-						105
11	0	311	-0-	311	-0-	892	311	2			N	-0-						105
DAVIS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	114231	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2522	-	2710				
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	-0-	110	2			N	-0-						58
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	-0-	111	2			N	-0-						58
08	124 #	93	-0-	-31	-0-	-0-	93	2			N	-0-						58
09	0	61	-0-	61	-0-	61	61	2			N	-0-						58
10	0	95	-0-	95	-0-	156	95	2			N	-0-						58
11	0	95	-0-	95	-0-	251	95	2			N	-0-						58

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
STOKES, W.D.		WELL #:		1	RRCID -> 125637		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2697	- 2718
M	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
06	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-		159
07	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	2		Y	-0-		159
08	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	2		Y	-0-		159
09	0	308	-0-	308	308	308	2		Y	-0-		159
10	0	181	-0-	181	489	181	2		Y	-0-		159
11	0	388	-0-	388	877	388	2		Y	-0-		159
STOKES, W.D.												
		WELL #:		2	RRCID -> 125638		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2700	- 2726
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-		-0-
07	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2		Y	-0-		-0-
08	186 #	132	-0-	-54	-0-	132	2		Y	-0-		-0-
09	0	224	-0-	224	224	224	2		Y	-0-		-0-
10	0	131	-0-	131	355	131	2		Y	-0-		-0-
11	0	280	-0-	280	635	280	2		Y	-0-		-0-
DUSTER UNIT												
		WELL #:		1	RRCID -> 141643		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2568	- 2668
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-		-0-
07	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2		N	-0-		-0-
08	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-		-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1	1	2		N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	2		N	-0-		-0-
HAYNES												
		WELL #:		1	RRCID -> 146394		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH	3117	PERF. 2610	- 2852
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
09	0	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-		-0-
10	0	5	-0-	5	11	5	2		Y	-0-		-0-
11	0	3	-0-	3	14	3	2		Y	-0-		-0-
HAYNES "A"												
		WELL #:		3	RRCID -> 148649		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2644	- 2849
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-		-0-
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-		-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-		-0-
09	0	129	-0-	129	129	129	2		Y	-0-		-0-
10	0	103	-0-	103	232	103	2		Y	-0-		-0-
11	0	84	-0-	84	316	84	2		Y	-0-		-0-
FRASIER												
		WELL #:		1	RRCID -> 148794		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH	3128	PERF. 2568	- 2900
06	390 #	347	-0-	-43	-0-	346	2	1 9	N	1		180
07	403 #	379	-0-	-24	-0-	379	2		N	-0-		180
08	403 #	311	-0-	-92	-0-	311	2		N	-0-		180
09	0	272	-0-	272	272	271	2	1 9	N	1	153 1	28
10	0	370	-0-	370	642	369	2	1 9	N	1		29
11	0	307	-0-	307	949	303	2	4 9	N	4		33
HAYNES												
		WELL #:		2	RRCID -> 148795		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH	2987	PERF. 2557	- 2734
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
09	0	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-		-0-
10	0	5	-0-	5	11	5	2		Y	-0-		-0-
11	0	3	-0-	3	14	3	2		Y	-0-		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
THOMPSON		WELL #:		2	RRCID -> 174634		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2698	-	2718
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
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
09	0	19	-0-	19	19	19	2		Y	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27	46	27	2		Y	-0-			-0-
11	0	23	-0-	23	69	23	2		Y	-0-			-0-
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 174636		COMPL. DATE 10/04/1999		TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2706	-	2716
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
07	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	2		Y	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	53	24	2		Y	-0-			-0-
HAYNES		WELL #:		3	RRCID -> 184219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2520	-	2709
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09	0	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	12	6	2		Y	-0-			-0-
11	0	3	-0-	3	15	3	2		Y	-0-			-0-
HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID -> 273517		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2526	-	2706
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-			-0-
08	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
09	0	139	-0-	139	139	139	2		Y	-0-			-0-
10	0	111	-0-	111	250	111	2		Y	-0-			-0-
11	0	92	-0-	92	342	92	2		Y	-0-			-0-
HODGES, G.		WELL #:		5	RRCID -> 281358		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2516	-	2717
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	0	30	-0-	30	30	30	2		N	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20	50	20	2		N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	51	1	2		N	-0-			-0-
MISSION ENERGY INC.		WELL #:		570410	RRCID -> 115819		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2750	-	2760
TURNER		WELL #:		3									
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	5	3	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	4	-0-	4	9	4	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3	-0-	3	12	3	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3	-0-	3	15	3	3		Y	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
MISSION ENERGY INC.			//CONT.//		570410										
TURNER			WELL #:		7	RRCID -> 118568		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH		3058	PERF. 2551 - 2572		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	5	3	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	10	3	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	3	-0-	3	13	3	3			Y	-0-			-0-
TURNER "A"															
					WELL #:	5	RRCID -> 129379		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH		2997	PERF. 2564 - 2572	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	3	-0-	3	5	3	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	10	3	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	4	-0-	4	14	4	3			Y	-0-			-0-
PLACE OIL AND GAS CO.															
STRAUB, E. J. A					WELL #:	1	RRCID -> 060438		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH		2795	PERF. 2655 - 0	
06		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
08		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09		0	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			-0-
10		0	9	-0-	9	17	9	2			N	-0-			-0-
11		0	8	-0-	8	25	8	2			N	-0-			-0-
BRANDON UNIT															
					WELL #:	1	RRCID -> 062429		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH		2795	PERF. 2497 - 2576	
06		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
07		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
08		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
09		0	195	-0-	195	195	195	2			N	-0-			-0-
10		0	239	-0-	239	434	239	2			N	-0-			-0-
11		0	222	-0-	222	656	222	2			N	-0-			-0-
STRAUB															
					WELL #:	1	RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH		2800	PERF. 2612 - 0	
06		120 #	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			-0-
07		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			-0-
08		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
09		0	105	-0-	105	105	105	2			N	-0-			-0-
10		0	111	-0-	111	216	111	2			N	-0-			-0-
11		0	101	-0-	101	317	101	2			N	-0-			-0-
FARLEY L. E.															
					WELL #:	2	RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH		2780	PERF. N/A	
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
10		0	3	-0-	3	6	3	2			N	-0-			-0-
11		0	3	-0-	3	9	3	2			N	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62229 666			ASSOCIATED			49B			CNTY: COMANCHE							
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.// 667700																
STEPHENS N.E. UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 068860			COMPL. DATE 10/20/1976			TOTAL DEPTH 3160			PERF. 2478 - 2630				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		600 #	382	-0-	-218	-0-			382 2			N	-0-					-0-	
07		620 #	395	-0-	-225	-0-			395 2			N	-0-					-0-	
08		620 #	394	-0-	-226	-0-			394 2			N	-0-					-0-	
09		0	380	-0-	380	380			380 2			N	-0-					-0-	
10		0	390	-0-	390	770			390 2			N	-0-					-0-	
11		0	375	-0-	375	1145			375 2			N	-0-					-0-	
BARNES B.L UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 068861			COMPL. DATE 10/21/1976			TOTAL DEPTH 2986			PERF. N/A				
06		90 #	77	-0-	-13	-0-			77 2			N	-0-					-0-	
07		93 #	83	-0-	-10	-0-			83 2			N	-0-					-0-	
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-			93 2			N	-0-					-0-	
09		0	84	-0-	84	84			84 2			N	-0-					-0-	
10		0	89	-0-	89	173			89 2			N	-0-					-0-	
11		0	80	-0-	80	253			80 2			N	-0-					-0-	
TERRILL, GEORGE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 078393			COMPL. DATE 05/30/1978			TOTAL DEPTH 2800			PERF. 2696 - 2754				
06		30 #	12	-0-	-18	-0-			12 2			N	-0-					-0-	
07		31 #	13	-0-	-18	-0-			13 2			N	-0-					-0-	
08		15 R	15	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-					-0-	
09		0	13	-0-	13	13			13 2			N	-0-					-0-	
10		0	14	-0-	14	27			14 2			N	-0-					-0-	
11		0	13	-0-	13	40			13 2			N	-0-					-0-	
COAN-SIMPSON			WELL #: 1			RRCID -> 082057			COMPL. DATE 04/11/1979			TOTAL DEPTH 3099			PERF. 2550 - 2568				
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-			32 2			N	-0-					-0-	
07		33 R	33	-0-	-0-	-0-			33 2			N	-0-					-0-	
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-			33 2			N	-0-					-0-	
09		0	31	-0-	31	31			31 2			N	-0-					-0-	
10		0	32	-0-	32	63			32 2			N	-0-					-0-	
11		0	30	-0-	30	93			30 2			N	-0-					-0-	
SCOTT, HADLEY			WELL #: 1			RRCID -> 094546			COMPL. DATE 05/10/1981			TOTAL DEPTH 2943			PERF. 2562 - 2580				
06		190 R	190	-0-	-0-	-0-			190 2			Y	-0-					-0-	
07		341 #	200	-0-	-141	-0-			200 2			Y	-0-					-0-	
08		341 #	167	-0-	-174	-0-			167 2			Y	-0-					-0-	
09		0	129	-0-	129	129			129 2			Y	-0-					-0-	
10		0	28	-0-	28	157			28 2			Y	-0-					-0-	
11		0	26	-0-	26	183			26 2			Y	-0-					-0-	
THOMPSON UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 094549			COMPL. DATE 04/15/1981			TOTAL DEPTH 2850			PERF. 2526 - 2650				
06		212 R	212	-0-	-0-	-0-			212 2			N	-0-					-0-	
07		222 R	222	-0-	-0-	-0-			222 2			N	-0-					-0-	
08		187 R	187	-0-	-0-	-0-			187 2			N	-0-					-0-	
09		0	145	-0-	145	145			145 2			N	-0-					-0-	
10		0	156	-0-	156	301			156 2			N	-0-					-0-	
11		0	146	-0-	146	447			146 2			N	-0-					-0-	
PARKER			WELL #: 1			RRCID -> 100725			COMPL. DATE 07/06/1982			TOTAL DEPTH 2710			PERF. 2496 - 2512				
06		418 R	418	-0-	-0-	-0-			418 2			Y	-0-					-0-	
07		496 #	440	-0-	-56	-0-			440 2			Y	-0-					-0-	
08		496 #	367	-0-	-129	-0-			367 2			Y	-0-					-0-	
09		0	285	-0-	285	285			285 2			Y	-0-					-0-	
10		0	337	-0-	337	622			337 2			Y	-0-					-0-	
11		0	313	-0-	313	935			313 2			Y	-0-					-0-	

MITTIE (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. STEPHENS, W.E. UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		62229 666 667700 2	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
						RRCID ->	104295	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	2580 -	2600		
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
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
07	316 R	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
09	0	304	-0-	304	304	304	304	304	2			N	-0-			-0-
10	0	312	-0-	312	616	312	616	312	2			N	-0-			-0-
11	0	300	-0-	300	916	300	916	300	2			N	-0-			-0-

THOMPSON UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	104769	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2854	PERF.	2490 -	2520	

06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
07	280 R	280	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
09	0	182	-0-	182	182	182	182	182	2			N	-0-			-0-
10	0	225	-0-	225	407	225	407	225	2			N	-0-			-0-
11	0	209	-0-	209	616	209	616	209	2			N	-0-			-0-

HEATHINGTON ESTATE					WELL #:	1	RRCID ->	110184	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2508 -	2614	

06	45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
07	47 R	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
09	0	45	-0-	45	45	45	45	45	2			N	-0-			-0-
10	0	46	-0-	46	91	46	91	46	2			N	-0-			-0-
11	0	45	-0-	45	136	45	136	45	2			N	-0-			-0-

WHITE					WELL #:	1	RRCID ->	266358	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2766 -	2774	

06	108 R	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
08	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
09	0	17	-0-	17	17	17	17	17	2			N	-0-			-0-
10	0	133	-0-	133	150	133	150	133	2			N	-0-			-0-
11	0	93	-0-	93	243	93	243	93	2			N	-0-			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION					800750											
HALE					WELL #:	1	RRCID ->	148973	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2702 -	2715	

06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
09	0	70	-0-	70	70	70	70	70	2			N	-0-			-0-
10	153 R	83	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
11	0	88	-0-	88	88	88	88	88	2			N	-0-			-0-

VANCO OIL & GAS CORP.					881484											
VINSON-HALE UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	079672	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2682 -	2716	

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE																			
WATSON OIL & GAS, INC. 901174																			
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510																			
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	
06	90 #	71	-0-	-19	-0-		71	2				N	-0-					-0-	
07	93 #	66	-0-	-27	-0-		66	2				N	-0-					-0-	
08	93 #	71	-0-	-22	-0-		71	2				N	-0-					-0-	
09	90 #	76	-0-	-14	-0-		76	2				N	-0-					-0-	
10	0	91	-0-	91		91	91	2				N	-0-					-0-	
11	0	99	-0-	99		190	99	2				N	-0-					-0-	

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575																			
06	30 #	18	-0-	-12	-0-		18	2				N	-0-					22	
07	31 #	17	-0-	-14	-0-		17	2				N	-0-					22	
08	31 #	12	-0-	-19	-0-		12	2				N	-0-					22	
09	30 #	11	-0-	-19	-0-		11	2				N	-0-					22	
10	0	13	-0-	13		13	13	2				N	-0-					22	
11	0	17	-0-	17		30	17	2				N	-0-					22	

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554																			
06	60 #	47	-0-	-13	-0-		47	2				N	-0-					11	
07	62 #	57	-0-	-5	-0-		57	2				N	-0-					11	
08	62 #	52	-0-	-10	-0-		52	2				N	-0-					11	
09	60 #	45	-0-	-15	-0-		45	2				N	-0-					11	
10	0	62	-0-	62		62	62	2				N	-0-					11	
11	0	67	-0-	67		129	67	2				N	-0-					11	

KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694																			
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-		78	2				N	-0-					48	
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-		75	2				N	-0-					48	
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-		71	2				N	-0-					48	
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	2				N	-0-					48	
10	0	65	-0-	65		65	65	2				N	-0-					48	
11	0	40	-0-	40		105	40	2				N	-0-					48	

HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637																			
06	30 #	27	-0-	-3	-0-		27	2				N	-0-					48	
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2				N	-0-					48	
08	31 #	29	-0-	-2	-0-		29	2				N	-0-					48	
09	30 #	27	-0-	-3	-0-		27	2				N	-0-					48	
10	0	37	-0-	37		37	37	2				N	-0-					48	
11	0	39	-0-	39		76	39	2				N	-0-					48	

ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622																			
06	60 #	39	-0-	-21	-0-		39	2				N	-0-					-0-	
07	62 #	44	-0-	-18	-0-		44	2				N	-0-					-0-	
08	62 #	48	-0-	-14	-0-		48	2				N	-0-					-0-	
09	60 #	44	-0-	-16	-0-		44	2				N	-0-					-0-	
10	0	49	-0-	49		49	49	2				N	-0-					-0-	
11	0	53	-0-	53		102	53	2				N	-0-					-0-	

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B	CNTY: COMANCHE						
3 S PRODUCTION, INC.				953796										
WALKER		WELL #:		1	RRCID -> 092414		COMPL. DATE 10/24/1980	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2612	- 2726			
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
06	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
07	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
08	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
09	0	372	-0-	372	372	372	3			N	-0-			-0-
10	0	369	-0-	369	741	369	3			N	-0-			-0-
11	0	372	-0-	372	1113	372	3			N	-0-			-0-
MOBY DICK (CONGL)				62290 500	ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: PARKER						
J-TEC OPERATING, LLC				427739										
ELLIS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 082329		COMPL. DATE 10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF. 4404	- 4410			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LKM OIL & GAS				504579	ASSOCIATED									
LESTER "B"		WELL #:		3	RRCID -> 162821		COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4178	- 4188			
06	210 N	60	-0-	-150	-0-	60	3			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			30
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			30
10	0	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-			30
11	0	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			30
MOSAIC TEXAS LLC				589983	ASSOCIATED									
BYRD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 104572		COMPL. DATE 01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 4634	- 4636			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MYERS, A. J.				597440	ASSOCIATED									
KING, EARL		WELL #:		2	RRCID -> 089530		COMPL. DATE 09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4812	- 4822			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TREE OPERATING, LLC				867559	ASSOCIATED									
BENNETT		WELL #:		1 T	RRCID -> 088908		COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF. 4688	- 4698			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/2022														

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/2022

MOBY DICK (MARBLE FALLS)				62290 600	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER								
UNITED OPERATING, LLC				877448															
CARTER, COY				WELL #:	RRCID -> 217091		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH		5250		PERF. 4362 -		4386				
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	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					116	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					116	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					116	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					116	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					116	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					116	
PLUGGED AND ABANDONED				07/03/2018															

BONNEAU			WELL #:		RRCID -> 222973	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 4389	-	4407
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT				30
11	P&A	COND	NO RPT	-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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					132
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					132
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					132
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					132
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					132
11	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		103
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/14/2018					

MOBY DICK (STRAWN)				62290 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
TREE OPERATING, LLC				867559						
BENNETT				WELL #:	1 C	RRCID -> 088976	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF. 1708 - 1728
06	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/02/2022	-	WELL PLUGGED	12/2/22			

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)										62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
BLACK BANDANA LLC										072506							
LONG '63'										WELL #: 4	RRCID -> 279935	COMPL. DATE 01/14/2018	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 4160	-	4190	
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
07		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
*08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
09		2550 N	1200	-0-	-1350	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
*10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
11		1590 N	1200	-0-	-390	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC										197689							
HINKSON, LAURA										WELL #: 1	RRCID -> 208065	COMPL. DATE 11/26/2004	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3861	-	3864	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HINKSON, LAURA										WELL #: 2	RRCID -> 215638	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4226	-	4350	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
IPR ENERGY PARTNERS, LLC										425820							
CARAWAY										WELL #: 5	RRCID -> 141974	COMPL. DATE 05/11/1992	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4382	-	4454	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08		9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOODY-CRAWFORD										WELL #: 1	RRCID -> 144792	COMPL. DATE 03/15/1993	TOTAL DEPTH 4526	PERF. 4315	-	4336	
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09		0	66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					-0-
10		0	68	-0-	68	134	68	3			N	-0-					-0-
11		0	56	-0-	56	190	56	3			N	-0-					-0-
J-TEC OPERATING, LLC										427739							
PATILLO										WELL #: 1	RRCID -> 175834	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH 4638	PERF. 4360	-	4560	
06		1110 N	828	-0-	-282	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07		1054 N	764	-0-	-290	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08		930 N	652	-0-	-278	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09		840 N	406	-0-	-434	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10		775 N	553	-0-	-222	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11		0	516	-0-	516	516	516	3			N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741													
ALLEN HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 175387		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3291 - 3303					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					71
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					71
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					71
09		0	130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					71
10		0	425	-0-	425	555	425	2			N	-0-					71
11		0	993	-0-	993	1548	993	2			N	-0-					71
BAIRD - GREENHAW		WELL #:		1		RRCID -> 193853		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3512 - 3567					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BAIRD-GREENHAW UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 204710		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 3677		PERF. 3620 - 3644					
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09		0	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
10		0	89	-0-	89	209	89	2			N	-0-					-0-
11		0	60	-0-	60	269	60	2			N	-0-					-0-
MARTIN		WELL #:		1		RRCID -> 236924		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 3681		PERF. 3625 - 3645					
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09		0	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
10		0	14	-0-	14	28	14	2			N	-0-					-0-
11		0	16	-0-	16	44	16	2			N	-0-					-0-
CRAWFORD "B"		WELL #:		1		RRCID -> 238543		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3625 - 3645					
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09		0	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
10		0	13	-0-	13	26	13	2			N	-0-					-0-
11		0	15	-0-	15	41	15	2			N	-0-					-0-
LEXGAS, INC.		500222															
BEST, JOE		WELL #:		8		RRCID -> 196748		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4214 - 4271					
06		120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10		0	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					-0-
*11		160 N	80	-0-	-80	-0-	80	2			N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.			//CONT.// 500222																
BRIDGES, IMA			WELL #: 4		RRCID -> 208450		COMPL. DATE 03/25/2005				TOTAL DEPTH 4344		PERF. 4126 - 4134						
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BEST, JOE			WELL #: 14		RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005				TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4185 - 4266						
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2				N	-0-					-0-	
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2				N	-0-					-0-	
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2				N	-0-					-0-	
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-					-0-	
10	0		68	-0-	68	68	68	2				N	-0-					-0-	
*11	136	N	68	-0-	-68	-0-	68	2				N	-0-					-0-	
BEST, JOE			WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006				TOTAL DEPTH 4338		PERF. 4202 - 4222						
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-					-0-	
09	0		54	-0-	54	54	54	2				N	-0-					-0-	
10	0		51	-0-	51	105	51	2				N	-0-					-0-	
*11	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
BEST, JOE			WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006				TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4216 - 4255						
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2				N	-0-					-0-	
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2				N	-0-					-0-	
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				N	-0-					-0-	
09	0		110	-0-	110	110	110	2				N	-0-					-0-	
10	0		91	-0-	91	201	91	2				N	-0-					-0-	
*11	291	N	90	-0-	-201	-0-	90	2				N	-0-					-0-	
BRIDGES, L. L. "A"			WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005				TOTAL DEPTH 4218		PERF. 4188 - 4209						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BEST, JOE			WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006				TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4272 - 4292						
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2				N	-0-					-0-	
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2				N	-0-					-0-	
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2				N	-0-					-0-	
09	0		51	-0-	51	51	51	2				N	-0-					-0-	
10	0		50	-0-	50	101	50	2				N	-0-					-0-	
*11	152	N	51	-0-	-101	-0-	51	2				N	-0-					-0-	
BEST, JOE			WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006				TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4126 - 4132						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62400 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ERATH			
LEXGAS, INC.			//CONT.// 500222												
BEST, JOE			WELL #: 7			RRCID -> 224109			COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	52	-0-	-0-	-8	-0-		52 2			N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-0-	-11	-0-		51 2			N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-0-	-6	-0-		56 2			N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-0-	-10	-0-		50 2			N	-0-			-0-
10	0	51	-0-	-0-	51	-0-	51	51 2			N	-0-			-0-
*11	102 N	51	-0-	-0-	-51	-0-		51 2			N	-0-			-0-
BEST, JOE			WELL #: 9			RRCID -> 229309			COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEST, JOE			WELL #: 10			RRCID -> 237581			COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244			
06	60 N	50	-0-	-0-	-10	-0-		50 2			N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-0-	-12	-0-		50 2			N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-0-	-8	-0-		54 2			N	-0-			-0-
09	0	51	-0-	-0-	51	-0-	51	51 2			N	-0-			-0-
10	0	50	-0-	-0-	50	-0-	101	50 2			N	-0-			-0-
*11	152 N	51	-0-	-0-	-101	-0-		51 2			N	-0-			-0-
BRIDGES, L. L.			WELL #: 7			RRCID -> 255850			COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279			
06	60 N	51	-0-	-0-	-9	-0-		51 2			N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-0-	-11	-0-		51 2			N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-0-	-10	-0-		52 2			N	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-0-	-8	-0-		52 2			N	-0-			-0-
10	0	51	-0-	-0-	51	-0-	51	51 2			N	-0-			-0-
*11	101 N	50	-0-	-0-	-51	-0-		50 2			N	-0-			-0-
MONTY (CONGL., .UPPER)			62620 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
MCCOWN ENGINEERING			542362												
RINGO, E. C. "B"			WELL #: 9			RRCID -> 114204			COMPL. DATE 09/19/1985			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3189 - 3193			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2023															
MOON (DUFFER LIME)			62691 250			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171												
WALKER-HALLWOOD "A"			WELL #: 1			RRCID -> 056383			COMPL. DATE 09/12/1973			TOTAL DEPTH 4025 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			9
08	9 R	-0-	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			9
09	9 #	-0-	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID -> 057949		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH		4091 PERF. 3874	- 4048
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
06	705 R	705	-0-	-0-	-0-	696 2	9 9	N	8			50
07	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			50
08	720 R	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-			50
09	698 R	698	-0-	-0-	-0-	696 2	2 9	N	2			52
*10	700 R	700	-0-	-0-	-0-	699 2	1 9	N	1			53
*11	574 R	574	-0-	-0-	-0-	572 2	2 9	N	2			55

WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID -> 267603		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 3885	- 4002
06	690 #	317	-0-	-373	-0-	317 2		N	-0-			116
07	713 #	589	-0-	-124	-0-	589 2		N	-0-			116
08	713 #	589	-0-	-124	-0-	589 2		N	-0-			116
09	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			116
*10	715 R	715	-0-	-0-	-0-	714 2	1 9	N	1			117
*11	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			117

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
DAVIS, ROBBIE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 151347		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH		4131 PERF. 4036	- 4053
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			64
07	403 #	345	-0-	-58	-0-	345 3		N	-0-			64
08	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-			64
09	0	1305	-0-	1305	-0-	1305 3		N	-0-			64
10	0	1123	-0-	1123	-0-	1123 3		N	-0-			64
11	0	1018	-0-	1018	-0-	1018 3		N	-0-			64

BUCKLER		WELL #:		2	RRCID -> 217723		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH		4099 PERF. 4034	- 4044
06	9 #	1	-0-	-8	-0-	1 3		N	-0-			-0-
07	62 #	1	-0-	-61	-0-	1 3		N	-0-			-0-
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
09	0	78	-0-	78	-0-	78 3		N	-0-			-0-
10	0	67	-0-	67	-0-	145 3		N	-0-			-0-
11	0	60	-0-	60	-0-	205 3		N	-0-			-0-

MOON (MARBLE FALLS LIME)		62691 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID -> 018016		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH		3978 PERF. 3318	- 3330
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITTSON		WELL #:		1	RRCID -> 282683		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH		4024 PERF. 3862	- 3874
06	690 N	303	-0-	-387	-0-	297 2	6 9	N	5			39
07	713 N	180	-0-	-533	-0-	165 2	15 9	N	14			53
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	653 2	34 9	N	31			84
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	588 2	20 9	N	18			102
*10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	651 2	25 9	N	23			125
11	0	650	-0-	650	-0-	630 2	20 9	N	18			143

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)				62696 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703						
MOON RANCH "I"				WELL #: 2	RRCID -> 220123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4325 PERF. 4038 - 4042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3	N	-0-		-0-
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	N	-0-		-0-
08	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3	N	-0-		-0-
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
10	0	1169	-0-	1169	1169 3		N	-0-		-0-
11	0	1194	-0-	1194	2363 1194 3		N	-0-		-0-
GLAHN RESOURCES, INC.				307644						
PUGH "A"				WELL #: 3	RRCID -> 113926	COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH	4700 PERF. 4336 - 4339	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	0	-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	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
08	0	229	-0-	229	229 3		N	-0-		-0-
09	0	179	-0-	179	408 179 3		N	-0-		-0-
10	0	194	-0-	194	602 194 3		N	-0-		-0-
11	0	162	-0-	162	764 162 3		N	-0-		-0-
MOONEY (STRAWN)				62698 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000						
CROSLAND, B. M.				WELL #: 2	RRCID -> 188093	COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH	4275 PERF. 2446 - 2456	
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-		-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-		-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
09	0	131	-0-	131	131 2		N	-0-		-0-
*10	262 N	131	-0-	-131	-0-	131 2	N	-0-		-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	N	-0-		-0-
L.J. RESOURCES, LLC				479988						
WATSON, GLEN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 119636	COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH	2715 PERF. 2427 - 2443	
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 3	N	-0-		-0-
07	434 N	283	-0-	-151	-0-	283 3	N	-0-		-0-
08	279 N	130	-0-	-149	-0-	130 3	N	-0-		-0-
09	330 N	141	-0-	-189	-0-	141 3	N	-0-		-0-
10	0	169	-0-	169	169 3		N	-0-		-0-
11	0	86	-0-	86	255 86 3		N	-0-		-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965						
BONNIE				WELL #: 2	RRCID -> 275726	COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH	4151 PERF. 1466 - 1488	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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			
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			AMT	CODE	
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	21	1	536	2	N	-0-				-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	N	-0-				-0-
08	0	580	-0-	580	580	25	1	555	2	N	-0-				-0-
09	0	555	-0-	555	1135	22	1	533	2	N	-0-				-0-
10	0	618	-0-	618	1753	15	1	603	2	N	-0-				-0-
11	0	670	-0-	670	2423	35	1	635	2	N	-0-				-0-
WELCH			WELL #: 1			RRCID -> 114234			COMPL. DATE 09/27/1984			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434			
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-				-0-
07	H15 VIOL	99	-0-	99	99	5	1	94	2	N	-0-				-0-
08	14B DENY	95	-0-	95	194	4	1	91	2	N	-0-				-0-
09	0	99	-0-	99	293	3	1	96	2	N	-0-				-0-
10	0	115	-0-	115	408	3	1	112	2	N	-0-				-0-
11	0	113	-0-	113	521	6	1	107	2	N	-0-				-0-
MOORE BROS. (MARBLE FALLS)			62716 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COMANCHE			
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012												
MOORE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 168710			COMPL. DATE 02/21/1998			TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2238 - 2274			
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-				-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				-0-
08	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-				-0-
09	0	466	-0-	466	466	466	2			N	-0-				-0-
10	0	482	-0-	482	948	482	2			N	-0-				-0-
*11	1413 N	465	-0-	-948	-0-	465	2			N	-0-				-0-
MORAN, E. (2350)			62817 125			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
ROYAL TEXAN ENERGY CO.			732104												
JENNINGS, TERRY UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 051338			COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MORAN, E. (3700 CONGL.)			62817 625			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD			
DALF ENERGY LLC			197641												
GARRETT (B)			WELL #: 2			RRCID -> 188074			COMPL. DATE 06/15/1985			TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
11	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			
06	180 N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-				4
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				4
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				4
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				4
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				4
11	0	338	-0-	338	338	338	2			N	-0-				4

MORAN, E. (3800)														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 62817 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
COTTLE //CONT.// 058851														
WELL #: 5 RRCID -> 116807 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824														
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
06	510 N	486	-0-	-24	-0-			486 2			N	-0-		1
07	558 N	504	-0-	-54	-0-			504 2			N	-0-		1
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-			571 2			N	-0-		1
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-			539 2			N	-0-		1
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-			509 2			N	-0-		1
11	0	515	-0-	515	515			515 2			N	-0-		1
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543														
CANNON WELL #: 2 RRCID -> 118569 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	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														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 N	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														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-		-0-
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-		-0-
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	-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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990														
SNYDER WELL #: 4 RRCID -> 077069 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913														
06	38 S	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-		55
07	43 S	43	-0-	-0-	-0-			43 2			N	-0-		55
08	40 S	40	-0-	-0-	-0-			40 2			N	-0-		55
09	39 S	39	-0-	-0-	-0-			39 2			N	-0-		55
10	0	41	-0-	41	41			41 2			N	-0-		55
11	0	39	-0-	39	80			39 2			N	-0-		55

MORAN, W. (CONGL.)				//CONT.//		62822 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: SHACKELFORD				
COX, LEE INVESTMENTS INC.				//CONT.//		185990													
SNYDER				WELL #:		1	RRCID -> 263499		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3902 - 3912						
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				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3031	R	3031	-0-	-0-	-0-	3029	2	2	9	N	2						115	
07	3404	R	3404	-0-	-0-	-0-	3403	2	1	9	N	1						116	
08	3223	R	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-						116	
09	3143	R	3143	-0-	-0-	-0-	3141	2	2	9	N	2						118	
10	0		3289	-0-	3289	3289	3287	2	2	9	N	2						120	
11	0		3084	-0-	3084	6373	3084	2			N	-0-						120	
SAMUEL SNYDER				WELL #:		1	RRCID -> 286129		COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3386 - 3996						
06	58	R	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1						161	
07	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-						161	
08	59	R	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	N	2						163	
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-						163	
10	0		62	-0-	62	62	62	2			N	-0-						163	
11	0		49	-0-	49	111	49	2			N	-0-						163	
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222															
SNYDER				WELL #:		1	RRCID -> 211335		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3923 - 3933						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						34	
MORENCO (MARBLE FALLS)				62853 500		ASSOCIATED				49B				CNTY: EASTLAND					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851															
BROWN, T.				WELL #:		2	RRCID -> 126494		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3298		PERF. 2710 - 2736						
06	533	R	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3						175	
07	465	#	410	-0-	-55	-0-	406	2	4	9	N	4						179	
08	465	#	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-						179	
09	450	#	335	-0-	-115	-0-	327	2	8	9	N	7	149	1				37	
10	0		693	-0-	693	693	693	2			N	-0-						37	
11	0		667	-0-	667	1360	667	2			N	-0-						37	
RIDDLE TRACT 6				WELL #:		1	RRCID -> 129045		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2730 - 2742						
06	547	R	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	N	5						41	
07	496	#	468	-0-	-28	-0-	448	2	20	9	N	18						59	
08	496	#	104	-0-	-392	-0-	103	2	1	9	N	1						60	
09	480	#	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-	60	1				-0-	
10	496	#	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-						-0-	
11	0		444	-0-	444	444	444	2			N	-0-						-0-	
RIDDLE TRACT 6				WELL #:		2	RRCID -> 193343		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3033		PERF. 2650 - 2947						
06	360	#	279	-0-	-81	-0-	277	2	2	9	N	2						62	
07	372	#	292	-0-	-80	-0-	240	2	52	9	N	47						109	
08	372	#	212	-0-	-160	-0-	210	2	2	9	N	2						111	
09	300	#	202	-0-	-98	-0-	188	2	14	9	N	13	104	1				20	
10	310	#	253	-0-	-57	-0-	202	2	51	9	N	46						66	
11	0		238	-0-	238	238	212	2	26	9	N	24						90	

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND									
COMYN NATURAL GAS, INC.				170059													
MARTIN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 112969		COMPL. DATE 02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 2662	- 2728						
M O	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
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2				N	-0-					96
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					96
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2				N	-0-					96
09	0	105	-0-	105	105	105	2				N	-0-					96
10	0	97	-0-	97	202	97	2				N	-0-					96
11	0	106	-0-	106	308	106	2				N	-0-					96
MARTIN UNIT 12		WELL #:		1	RRCID -> 122024		COMPL. DATE 08/17/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2664	- 2702						
06	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2				N	-0-					27
07	124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2				N	-0-					27
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2				N	-0-					27
09	0	218	-0-	218	218	218	2				N	-0-					27
10	0	245	-0-	245	463	245	2				N	-0-					27
11	0	235	-0-	235	698	235	2				N	-0-					27
MOGUL RESOURCES, LLC				573657													
HUMPHREYS, G.		WELL #:		1	RRCID -> 121076		COMPL. DATE 04/07/1986	TOTAL DEPTH	3267	PERF. 2592	- 2623						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657								
SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686 - 2748
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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446								
MAYNARD				WELL #:		4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300 PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MORGAN MILL (MARBLE FALLS)				62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.				195894								
DAWSON, D.E.				WELL #:		01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731 PERF. 4342 - 4529
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	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
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2					-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2					-0-
09	0	344	-0-	344	344	344	2					-0-
10	0	348	-0-	348	692	348	2					-0-
11	0	353	-0-	353	1045	353	2					-0-
AGRI-PLACE, INC.				WELL #:		1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125 PERF. 4550 - 4793
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
V. TIPTON				WELL #:		1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960 PERF. 4510 - 4674
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2					-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2					-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2					-0-
09	0	128	-0-	128	128	128	2					-0-
10	0	117	-0-	117	245	117	2					-0-
11	0	100	-0-	100	345	100	2					-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)				//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		239726													
MORRIS				WELL #:		1	RRCID -> 078826		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH	5168	PERF. 4494	-	4845				
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	
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2				N	-0-					-0-	
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2				N	-0-					-0-	
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2				N	-0-					-0-	
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619	2				N	-0-					-0-	
10	0	646	-0-	646	646	646	646	2				N	-0-					-0-	
11	0	656	-0-	656	1302	656	656	2				N	-0-					-0-	
TIPTON				WELL #:		4	RRCID -> 082446		COMPL. DATE 02/27/1979		TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4523	-	4749				
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-					-0-	
09	0	43	-0-	43	43	43	43	2				N	-0-					-0-	
10	0	39	-0-	39	82	82	39	2				N	-0-					-0-	
11	0	33	-0-	33	115	115	33	2				N	-0-					-0-	
GADDY, OTTO S.				292359															
GADDY				WELL #:		1	RRCID -> 081709		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4292	-	4545				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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				
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-					18	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2				N	-0-					18	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-					18	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-					18	
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-					18	
11	0	148	-0-	148	148	148	148	2				N	-0-					18	
LAUGHLIN, JERRY				488757															
LAUGHLIN, J.J.				WELL #:		1	RRCID -> 093485		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4448	-	4581			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH														
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889														
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE			CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
06	90 N	81	-0-	-9	-0-		8	1	73	2	N	-0-		5
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		5
08	93 N	82	-0-	-11	-0-		9	1	73	2	N	-0-		5
09	90 N	79	-0-	-11	-0-		8	1	71	2	N	-0-		5
10	0	81	-0-	81	-0-	81	7	1	74	2	N	-0-		5
11	0	77	-0-	77	-0-	158	9	1	68	2	N	-0-		5
THREE B, LP 857468														
DRAKE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 080607 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886														
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			N	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2			N	-0-		-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2			N	-0-		-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161	2			N	-0-		-0-
10	0	161	-0-	161	-0-	161	161	2			N	-0-		-0-
*11	332 N	171	-0-	-161	-0-		171	2			N	-0-		-0-
DRAKE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548														
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2			N	-0-		10
07	372 N	218	-0-	-154	-0-		218	2			N	-0-		10
08	279 N	221	-0-	-58	-0-		221	2			N	-0-		10
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2			N	-0-		10
10	0	196	-0-	196	-0-	196	196	2			N	-0-		10
*11	355 N	159	-0-	-196	-0-		159	2			N	-0-		10
DRAKE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817														
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2			N	-0-		10
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	2			N	-0-		10
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	2			N	-0-		10
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	2			N	-0-		10
10	0	206	-0-	206	-0-	206	206	2			N	-0-		10
*11	386 N	180	-0-	-206	-0-		180	2			N	-0-		10
DRAKE, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 084181 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4608 - 5090														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
9K INVESTMENTS LLC				988752									
COVINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 088485		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 5065		PERF. 4405 - 4831		
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
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	0	141	-0-	141	141	141	3		N	-0-			-0-
11	0	104	-0-	104	245	104	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		
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	0	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-			-0-
11	0	17	-0-	17	33	17	2		N	-0-			-0-
MOYLAN (MARBLE FALLS)				63501 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
HOFFMANN OIL COMPANY				391155									
MOYLAN		WELL #:		1	RRCID -> 142546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3386 - 3396		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			151
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1 9	N	1			152
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			152
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			152
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			152
*11	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3		N	-0-			138
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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MULLER (MISSISSIPPIAN)				63760 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615											
DOWNIE HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 239417	COMPL. DATE 08/06/2008	TOTAL DEPTH	4107	PERF. 4091 - 4107						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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						
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2				Y	-0-				15
07	465 N	403	-0-	-62	-0-	403 2				Y	-0-				15
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2				Y	-0-				15
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2				Y	-0-				15
10	0	462	-0-	462	462	462 2				Y	-0-				15
11	0	453	-0-	453	915	453 2				Y	-0-				15
SATTERWHITE				WELL #: 1	RRCID -> 122791	COMPL. DATE 08/01/1983	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 4065 - 4075						
06	600 N	512	-0-	-88	-0-	512 2				N	-0-				-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2				N	-0-				-0-
08	527 N	148	-0-	-379	-0-	148 2				N	-0-				-0-
09	510 N	354	-0-	-156	-0-	354 2				N	-0-				-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 2				N	-0-				-0-
11	0	6	-0-	6	7	6 2				N	-0-				-0-
RAGLIN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 122792	COMPL. DATE 02/27/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4063 - 4066						
06	690 N	559	-0-	-131	-0-	559 2				Y	-0-				-0-
07	651 N	559	-0-	-92	-0-	559 2				Y	-0-				-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2				Y	-0-				-0-
09	0	479	-0-	479	479	479 2				Y	-0-				-0-
10	0	417	-0-	417	896	417 2				Y	-0-				-0-
11	0	330	-0-	330	1226	330 2				Y	-0-				-0-
RAGLIN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 122793	COMPL. DATE 08/04/1983	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 4064 - 4068						
06	720 N	581	-0-	-139	-0-	581 2				Y	-0-				-0-
07	682 N	581	-0-	-101	-0-	581 2				Y	-0-				-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2				Y	-0-				-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2				Y	-0-				-0-
10	0	434	-0-	434	434	434 2				Y	-0-				-0-
11	0	343	-0-	343	777	343 2				Y	-0-				-0-
SATTERWHITE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 123248	COMPL. DATE 11/27/1985	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4114 - 4120						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
MUNNERLYN		WELL #:		3		RRCID -> 156548		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-			55
07		1705 N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			Y	-0-			55
08		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-			55
09		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-			55
10		0	1846	-0-	1846	1846	1846	2			Y	-0-			55
11		0	1814	-0-	1814	3660	1814	2			Y	-0-			55
HARRIS-LANGFORD				WELL #:		1		RRCID -> 157473		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A			
06		1830 N	1678	-0-	-152	-0-	1677	2		1 9	N	1			30
07		1767 N	1699	-0-	-68	-0-	1699	2			N	-0-			30
08		1767 N	1338	-0-	-429	-0-	1338	2			N	-0-			30
09		0	1509	-0-	1509	1509	1508	2		1 9	N	1			31
10		0	1538	-0-	1538	3047	1538	2			N	-0-			31
11		0	1505	-0-	1505	4552	1505	2			N	-0-			31
SATTERWHITE "A"				WELL #:		1		RRCID -> 260680		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.				586667											
RENATA				WELL #:		2		RRCID -> 108283		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023			
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
10		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
*11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
RENATA				WELL #:		4		RRCID -> 122788		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061			
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
10		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
*11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
RENATA				WELL #:		3		RRCID -> 123909		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045			
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-			-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			-0-
09		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
10		310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-			-0-
*11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		//CONT.//		586667								
RENATA		WELL #:		5	RRCID -> 123910		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH		4089	PERF. 3990 - 4056
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
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2					-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2					-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2					-0-
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2					-0-
*11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2					-0-

RENATA		WELL #:		1	RRCID -> 144931		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH		4089	PERF. 4077 - 4078
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2					60
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2					60
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2					60
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2					60
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2					60
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2					60

MURDOCH (DUFFER)				63859 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851								
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		2	RRCID -> 100312		COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH		3080	PERF. 2994 - 3000
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-							21
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							21
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							21
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							21
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							21
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							21

WILLIAMS, G. W.		WELL #:		1	RRCID -> 100313		COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH		3080	PERF. 3011 - 3021
06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2					21
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-							21
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2					21
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2					21
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2					21
11	0	123	-0-	123	123	123	2					21

HORTON, R. A.		WELL #:		1	RRCID -> 100314		COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH		3085	PERF. 2794 - 2812
06	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2					-0-
07	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2					-0-
08	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2					-0-
09	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2					-0-
10	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2					-0-
11	0	1054	-0-	1054	1054	1054	2					-0-

PITCOCK, INC.				665870								
WILLIAMS, GEORGE "B"		WELL #:		3	RRCID -> 143098		COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH		3060	PERF. 2746 - 2758
06	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2					-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2					-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2					-0-
09	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2					-0-
10	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	2					-0-
11	0	3	-0-	3	3	3	2					-0-

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		806190	RRCID -> 100310	COMPL. DATE 05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 3027 - 3037		
WILLIAMS, G. W.				4							
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
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		4
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		4
08	62 #	31	-0-	-31	-0-	31 3		N	-0-		4
09	0	29	-0-	29	29	29 3		N	-0-		4
10	0	25	-0-	25	54	25 3		N	-0-		4
11	0	21	-0-	21	75	21 3		N	-0-		4
MURDOCH, K.E.		WELL #:		2	RRCID -> 287252	COMPL. DATE 01/12/1978	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3074 - 3082		
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-
09	0	103	-0-	103	103	103 3		N	-0-		-0-
10	0	126	-0-	126	229	126 3		N	-0-		-0-
11	0	110	-0-	110	339	110 3		N	-0-		-0-
MURFF (LAKE SAND)		WELL #:		63876 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782	RRCID -> 136391	COMPL. DATE 10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3504 - 3513		
CALLAWAY				1							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MURL (ELLENBURGER)		WELL #:		63879 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND				
US. FUELS, INC.				879264	RRCID -> 151314	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3844 - 3850		
MURL UNIT				1							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117
MUSGROVE (CONGLOMERATE)		WELL #:		64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406	RRCID -> 139354	COMPL. DATE 07/31/1991	TOTAL DEPTH	4369	PERF. 3917 - 3928		
HARRINGTON, C. "A"				1							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:		743223	RRCID -> 135237	COMPL. DATE 07/03/1990	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 3698 - 3704		
ALLEN-FORD "A"				1							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2022 - WELL PLUGGED 8/4/2022											

PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2022 - WELL PLUGGED 8/4/2022

MUSGROVE (CONGLOMERATE)				//CONT.//	64060 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925														
THOMAS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 120392		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 3734 - 3744							
M	ALLOW	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	
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	350	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	352	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	357	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	
09	0	515	-0-	515	515	515	195	1	320	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	
10	0	555	-0-	555	1070	130	1	425	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	
11	0	555	-0-	555	1625	130	1	425	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	
WOETOVECH				WELL #:	1	RRCID -> 147089		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 4187		PERF. 3610 - 3698							
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	-0-	113	1	205	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	176	3	Y	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	230	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	
09	0	278	-0-	278	278	278	105	1	173	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	
10	0	258	-0-	258	536	60	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	
11	0	258	-0-	258	794	60	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	
MUSSELMAN (CADD0)					64065 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.					574324														
MUSSELMAN CADD0 UNIT				WELL #:	281	RRCID -> 017788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3385 - 3620							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MYRL (CADD0 REEF)					64204 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN					
FURRY PRODUCING COMPANY					291650														
FORD, HENRY				WELL #:	2	RRCID -> 117449		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1712 - 1722							
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0	124	-0-	124	124	124	124	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	115	-0-	115	239	115	115	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	145	-0-	145	384	145	145	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
NRC (STRAWN)					64263 375	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC					216724														
ERNEST				WELL #:	1	RRCID -> 147209		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 1770 - 1778							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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						
M	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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						
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-			102
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	737	2	9	9	N	8			110
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	N	7			117
09	0	387	-0-	387	387	385	2	2	9	N	2			119
10	0	831	-0-	831	1218	819	2	12	9	N	11			130
11	0	526	-0-	526	1744	524	2	2	9	N	2			132
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						
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536						
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
11	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-			-0-
NALL, P.		WELL #: 3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452						
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-

NAN-0 (4000 CONGL) ARNOT OIL COMPANY, LLC CARTER, MATTYE LOUISE "N"														
64407 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO 033012														
WELL #: 1 RRCID -> 161365 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3802 - 3810														
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
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 2			N	-0-				-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-				-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-				-0-
09	0	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-				-0-
10	0	318	-0-	-0-	-0-	589 2			N	-0-				-0-
*11	909 N	320	-0-	-589	-0-	320 2			N	-0-				-0-
NECESSITY (DUFFER LIME) KEATING ENERGY, INC. SATTERWHITE, B. F.														
64749 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS 453142														
WELL #: 1 RRCID -> 018030 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3943 - 3943														
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2			N	-0-				29
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2			N	-0-				29
08	868 N	866	-0-	-2	-0-	866 2			N	-0-				29
09	960 N	836	-0-	-124	-0-	836 2			N	-0-				29
10	868 N	835	-0-	-33	-0-	835 2			N	-0-				29
11	0	978	-0-	978	978	978 2			N	-0-				29
PARKER ENERGY COMPANY SIKES, IDA B. & D.														
640154 RRCID -> 018026 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940														
WELL #: 1														
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-				-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-				-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-				-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-				-0-
10	0	104	-0-	104	104	104 2			N	-0-				-0-
11	0	91	-0-	91	195	91 2			N	-0-				-0-
SAFARI RESOURCES, LLC FAMBROUGH, JESSE														
743194 RRCID -> 018025 COMPL. DATE 05/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961														
WELL #: 1														
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-				-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2			N	-0-				-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2			N	-0-				-0-
09	0	167	-0-	167	167	167 2			N	-0-				-0-
10	0	187	-0-	187	354	187 2			N	-0-				-0-
11	0	166	-0-	166	520	166 2			N	-0-				-0-
NECESSITY (MARBLE FALLS) KEATING ENERGY, INC. BRADSHAW HEIRS														
64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS 453142														
WELL #: 1 RRCID -> 018032 COMPL. DATE 07/06/1948 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988														
06	1320 N	1305	-0-	-15 B	-0-	1305 2			N	-0-				-0-
07	1395 N	1339	-0-	-56 B	-0-	1339 2			N	-0-				-0-
08	1364 N	1306	-0-	-58 B	-0-	1306 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1320 N	1290	-0-	-30 B	-0-	1290 2			N	-0-				-0-
10	1333 N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302 2			N	-0-				-0-
11	0	1345	-0-	1345 B	1345	1345 2			N	-0-				-0-
TAYLOR, R. S.														
WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965														
06	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2			N	-0-				-0-
07	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2			N	-0-				-0-
08	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2			N	-0-				-0-
10	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2			N	-0-				-0-
11	0	305	-0-	305 B	305	305 2			N	-0-				-0-

NEELY (BEND CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH				64808 200 088563	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
WELL #:				9	RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182		PERF. 3739 - 3742				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
S & E REAL ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3750 - 3154			
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-				-0-
11	0	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-				-0-
JACKSON "89"				WELL #:	1	RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4206		PERF. 3741 - 3747			
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-
07	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-				-0-
08	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-				-0-
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-				-0-
10	0	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-				-0-
11	0	205	-0-	205	263	205	2			N	-0-				-0-
ROB-JOE GAS & OIL CO. S&E REAL ESTATE				715500 WELL #:	2	RRCID -> 108463		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3748 - 3756			
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				-0-
10	0	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-				-0-
11	0	15	-0-	15	32	15	2			N	-0-				-0-
NENA GAIL (GARDNER, LOWER) KILPATRICK PRODUCTION CO., INC. JOHNSON, M.F. EST.				64943 300 461278 WELL #:	2	ASSOCIATED RRCID -> 277629		ONE WELL COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 3333		CNTY: COLEMAN PERF. 3228 - 3248			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NENA LUCIA (STRAWN REEF) BUSTAMANTE OIL COMPANY SPIRES, L. D.				64946 664 112685 WELL #:	4	ASSOCIATED RRCID -> 203457		CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7175		CNTY: NOLAN PERF. 7103 - 7113			
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	N	2				153
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	N	1				154
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	N	1				155
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				156
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				158
11	0	1427	-0-	1427	1427	1425	2	2	9	N	2				160

NENA LUCIA (STRAWN REEF)														
CITATION OIL & GAS CORP.														
NORTH NENA LUCIA UNIT														
WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793														
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
06	DLQ G-10	4169	-0-	4169	11326	4143	3	26	9	Y	24	19	1	7
07	3000 N	5548	-0-	2548	13874	5517	2	31	9	Y	28	28	1	7
08	3100 N	5295	-0-	2195	16069	5262	2	33	9	Y	30	29	1	8
09	21027 X	4958	-0-	-16069	-0-	4925	2	33	9	Y	30	32	1	6
10	0	5143	-0-	5143	5143	5098	2	45	9	Y	41	39	1	8
11	0	5527	-0-	5527	10670	5480	2	47	9	Y	43	44	1	7
NORTH NENA LUCIA UNIT														
WELL #: 45 RRCID -> 203477 COMPL. DATE 03/23/1956 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790														
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-			-0-
07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2530	-0-	2530	2530	2530	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2563	-0-	2563	5093	2563	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2959	-0-	2959	8052	2959	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	3192	-0-	3192	11244	3192	2			Y	-0-			-0-
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT														
WELL #: 3518 RRCID -> 221320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-			-0-
07	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-			-0-
08	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-			-0-
09	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORTH NENA LUCIA UNIT														
WELL #: 117 RRCID -> 287803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6541 - 6917														
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3494	3	28	9	N	25	23	1	7
07	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4907	2	31	9	N	28	28	1	7
08	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4753	3	33	9	N	30	29	1	8
09	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4534	2	33	9	N	30	32	1	6
10	0	4952	-0-	4952	4952	4907	2	45	9	N	41	39	1	8
11	0	5295	-0-	5295	10247	5248	2	47	9	N	43	44	1	7
PETRA OLEUM CORP.														
SPIRES, L. R.														
WELL #: 303 RRCID -> 056105 COMPL. DATE 12/27/1961 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A														
06	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	3			Y	-0-			23
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			23
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			23
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-			23
10	0	185	-0-	185	185	185	3			Y	-0-			23
11	0	189	-0-	189	374	189	3			Y	-0-			23

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN										
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826															
SPIRES, L. R.		WELL #:		306	RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962		TOTAL DEPTH 7185		PERF. N/A								
M 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	
06	630 N	556	-0-	-74	-0-			556	3			Y	-0-					47	
07	620 N	588	-0-	-32	-0-			588	3			Y	-0-					47	
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-			557	3			Y	-0-					47	
09	570 N	534	-0-	-36	-0-			534	3			Y	-0-					47	
10	0	587	-0-	587	587			587	3			Y	-0-					47	
11	0	597	-0-	597	1184			597	3			Y	-0-					47	
NEW SALEM (CONGL.)				65190 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO									
ROLLO RESOURCES, LLC				726791															
SPARKS "B"				WELL #:		1	RRCID -> 123804		COMPL. DATE 03/28/1987		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4144		-		4152		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NEWELL (CADD0)				65329 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD									
PETEX				659782															
NEWELL 2				WELL #:		1	RRCID -> 092722		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 4639		-		0		
06	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	1535	2					N	-0-					-0-	
07	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2					N	-0-					-0-	
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2					N	-0-					-0-	
09	0	1766	-0-	1766	1766	1766	2					N	-0-					-0-	
10	0	1559	-0-	1559	3325	1559	2					N	-0-					-0-	
11	0	1651	-0-	1651	4976	1651	2					N	-0-					-0-	
NEWELL (COOK SAND)				65329 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD									
HARVICK, GEORGE R.				364200															
NEWELL, MRS. DELL "A"				WELL #:		8	RRCID -> 255220		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1579		-		1580
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
NEWELL, MRS. DELL "A"				WELL #:		12	RRCID -> 255221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1608		-		1613
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
NEWELL, MRS. DELL "A"				WELL #:		14	RRCID -> 255257		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1587		-		1591		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

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 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
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	0		22	-0-		B	22	22	22	2			N	-0-					-0-
10	0		22	-0-		B	22	44	22	2			N	-0-					-0-
11	0		20	-0-		B	20	64	20	2			N	-0-					-0-
MAYES, J.				WELL #:		1	RRCID ->	143609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3667	PERF.	3554 - 3580				
06	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VESTAL "B"				WELL #:		2	RRCID ->	274444	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL	DEPTH	3818	PERF.	3580 - 3585				
06	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	0		22	-0-		B	22	22	22	2			N	-0-					-0-
10	0		22	-0-		B	22	44	22	2			N	-0-					-0-
11	0		20	-0-		B	20	64	20	2			N	-0-					-0-
NIMROD, NE. (LAKE SAND) STOVALL, HOWARD DUNNING ALMA				65513 500 824340		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
				WELL #:	1 A	RRCID ->	060458	COMPL. DATE	07/30/1974	TOTAL	DEPTH	3325	PERF.	N/A					
06	218	N	218	-0-	-0-		-0-	-0-	218	3			N	-0-					13
07	171	N	171	-0-	-0-		-0-	-0-	171	3			N	-0-					13
08	244	N	244	-0-	-0-		-0-	-0-	244	3			N	-0-					13
09	0		203	-0-			203	203	203	3			N	-0-					13
10	0		10	-0-			10	213	10	3			N	-0-					13
11	0		3	-0-			3	216	3	3			N	-0-					13
HILL W.A.				WELL #:		1 A	RRCID ->	061408	COMPL. DATE	03/08/1975	TOTAL	DEPTH	3773	PERF.	N/A				
06	2718	N	2718	-0-	-0-		-0-	-0-	2718	3			N	-0-					29
07	1876	N	1876	-0-	-0-		-0-	-0-	1876	3			N	-0-					29
08	2907	N	2907	-0-	-0-		-0-	-0-	2907	3			N	-0-					29
09	0		2953	-0-			2953	2953	2953	3			N	-0-					29
10	0		150	-0-			150	3103	150	3			N	-0-					29
11	0		20	-0-			20	3123	20	3			N	-0-					29
NINETEENTH HOLE (MORRIS) S & H RESOURCES COLEMAN COUNTRY CLUB				65535 500 740282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN							
				WELL #:	1	RRCID ->	096122	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL	DEPTH	3041	PERF.	2190 - 2195					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/10/2022		- WELL PLUGGED				10/10/22									

NOLAND (MARBLE FALLS)		65738 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932								
NOLAND, E. T.		WELL #:	6	RRCID ->	032138	COMPL. DATE	10/19/1961	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3383 - 3407
M	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
06	104 N	15	-0-	-89	-0-	15 3		Y	-0-	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-	-0-
09	0	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-	-0-
10	0	10	-0-	10	16	10 3		Y	-0-	-0-
11	0	8	-0-	8	24	8 3		Y	-0-	-0-
NOODLE, W. (PALO PINTO)		65827 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES			
STAR PRODUCTION, INC.		815108								
KING, J. W. 281		WELL #:	1	RRCID ->	164291	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4675 - 4680
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-	19
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-	19
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-	19
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-	19
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-	19
*11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-	19
KING, J. W. 281		WELL #:	2	RRCID ->	167036	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 4660 - 4670
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
NORRIS (CONGL. 4100)		66047 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494								
ROCK CREEK		WELL #:	107	RRCID ->	104857	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4108 - 4114
06	570 N	378	-0-	-192	-0-	378 3		N	-0-	-0-
07	589 N	349	-0-	-240	-0-	349 3		N	-0-	-0-
08	527 N	378	-0-	-149	-0-	378 3		N	-0-	-0-
09	0	543	-0-	543	543	543 3		N	-0-	-0-
10	0	600	-0-	600	1143	600 3		N	-0-	-0-
11	0	862	-0-	862	2005	862 3		N	-0-	-0-
ROCK CREEK		WELL #:	109	RRCID ->	105617	COMPL. DATE	04/00/1982	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 4114 - 4122
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-	-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-	-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-	-0-
09	0	760	-0-	760	760	760 3		N	-0-	-0-
10	0	839	-0-	839	1599	839 3		N	-0-	-0-
11	0	238	-0-	238	1837	238 3		N	-0-	-0-
NORRIS (MARBLE FALLS)		66047 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494								
LEE, R. P.		WELL #:	3	RRCID ->	041891	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	4833	PERF. N/A
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	65 3	10 9	N	9	132
07	155 N	60	-0-	-95	-0-	60 3		N	-0-	132
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 3		N	-0-	132
09	0	112	-0-	112	112	94 3	18 9	N	16	148
10	0	114	-0-	114	226	103 3	11 9	N	10	158
11	0	174	-0-	174	400	161 3	13 9	N	12	170

NORRIS (MARBLE FALLS)															CAPACITY					CNTY: PALO PINTO									
BROWER OIL & GAS CO., INC.															//CONT.// 66047 080 NON-ASSOCIATED														
LEE R.P.															//CONT.// 097494														
WELL #: 4															RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 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									
06	120 N	60	-0-		-60	-0-		60	3				N	-0-						-0-									
07	124 N	55	-0-		-69	-0-		55	3				N	-0-						-0-									
08	93 N	60	-0-		-33	-0-		60	3				N	-0-						-0-									
09	0	86	-0-		86	86		86	3				N	-0-						-0-									
10	0	95	-0-		95	181		95	3				N	-0-						-0-									
11	0	149	-0-		149	330		149	3				N	-0-						-0-									

NORTH RIDGE (DUFFER)															CAPACITY					CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.															66076 080 NON-ASSOCIATED														
DANLEY-CRABB UNIT															098563														
WELL #: 1															RRCID -> 153992 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3744 - 3760														
06	358 N	358	-0-		-0-	-0-		358	2				N	-0-						-0-									
07	341 N	310	-0-		-31	-0-		310	2				N	-0-						-0-									
08	356 N	356	-0-		-0-	-0-		356	2				N	-0-						-0-									
09	360 N	321	-0-		-39	-0-		321	2				N	-0-						-0-									
10	0	335	-0-		335	335		335	2				N	-0-						-0-									
11	0	273	-0-		273	608		273	2				N	-0-						-0-									

CRABB, W. W.															WELL #: 1 RRCID -> 154019 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768														
06	67 N	67	-0-		-0-	-0-		67	2				N	-0-						-0-									
07	62 N	60	-0-		-2	-0-		60	2				N	-0-						-0-									
08	62 N	61	-0-		-1	-0-		61	2				N	-0-						-0-									
09	60 N	60	-0-		-0-	-0-		60	2				N	-0-						-0-									
10	0	54	-0-		54	54		54	2				N	-0-						-0-									
11	0	38	-0-		38	92		38	2				N	-0-						-0-									

WALKER, HALL (BARKER)															WELL #: 2 RRCID -> 154036 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830														
06	132 N	132	-0-		-0-	-0-		132	2				Y	-0-						-0-									
07	124 N	124	-0-		-0-	-0-		124	2				Y	-0-						-0-									
08	124 N	122	-0-		-2	-0-		122	2				Y	-0-						-0-									
09	120 N	111	-0-		-9	-0-		111	2				Y	-0-						-0-									
10	0	115	-0-		115	115		115	2				Y	-0-						-0-									
11	0	125	-0-		125	240		125	2				Y	-0-						-0-									

DAVIS, B.A.															WELL #: 1 RRCID -> 154041 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813														
06	60 N	53	-0-		-7	-0-		53	2				N	-0-						2									
07	62 N	52	-0-		-10	-0-		52	2				N	-0-						2									
08	62 N	56	-0-		-6	-0-		56	2				N	-0-						2									
09	60 N	48	-0-		-12	-0-		48	2				N	-0-						2									
10	0	47	-0-		47	47		47	2				N	-0-						2									
11	0	44	-0-		44	91		44	2				N	-0-						2									

HAMOR, C. F.															WELL #: 2 RRCID -> 168850 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3781 - 3800														
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-									
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-									
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-									
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-									
10	0	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-									
11	0	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-									

NORTH RIDGE (DUFFER)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
HARRELL, J. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 196753 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			14
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			14
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-			14
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			14
10	0	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-			14
11	0	42	-0-	42	77	42	2			N	-0-			14
WALKER, HALL (BARKER)														
WELL #: 3 RRCID -> 197239 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782														
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-			-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-			-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-			-0-
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-			-0-
10	0	1144	-0-	1144	1144	1144	2			Y	-0-			-0-
11	0	1085	-0-	1085	2229	1085	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, D. B.														
WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810														
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-			32
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			32
08	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-			32
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-			32
10	0	115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-			32
11	0	118	-0-	118	233	118	2			Y	-0-			32
BARNES, J. W.														
WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830														
06	540 N	234	-0-	-306	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-			-0-
08	403 N	171	-0-	-232	-0-	171	2			N	-0-			-0-
09	240 N	140	-0-	-100	-0-	140	2			N	-0-			-0-
10	0	138	-0-	138	138	138	2			N	-0-			-0-
11	0	541	-0-	541	679	541	2			N	-0-			-0-
BARNES, J.E. ONE														
WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800														
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			39
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			39
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			39
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			39
10	0	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-			39
11	0	32	-0-	32	63	32	2			N	-0-			39
GARRETT, SALLIE														
WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740														
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
08	837 N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-			-0-
09	720 N	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-			-0-
10	0	276	-0-	276	276	276	2			N	-0-			-0-
11	0	249	-0-	249	525	249	2			N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724								
NORWOOD		WELL #:		37	RRCID -> 152875		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 3634 - 3718	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BUTLER, J. E.		WELL #:		4	RRCID -> 153278		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH		3760 PERF. 3660 - 3714	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
NORWOOD		WELL #:		58	RRCID -> 153280		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH		3760 PERF. 3648 - 3703	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153283		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH		3830 PERF. 3710 - 3744	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2	RRCID -> 153361		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH		3750 PERF. 3702 - 3726	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BUTLER, J. E.		WELL #:		38	RRCID -> 153362		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH		3750 PERF. 3643 - 3995	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID ->	153363	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3692 - 3754			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CUNNINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	154017	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF.	3732 - 3785			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
MADDING, R. A.		WELL #:		803	RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840		PERF. N/A			
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 3729 - 3790			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEAHEY, C.J. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682		PERF. 3585 - 3596			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEWART, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724						
DAVIS, L. L.		WELL #:		502	RRCID -> 155944	COMPL. DATE 06/19/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #:		3	RRCID -> 155945	COMPL. DATE 08/19/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		628	RRCID -> 157305	COMPL. DATE 11/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3702 - 3750	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

DAVENPORT, EVA H.		WELL #:		2801	RRCID -> 157320	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3693 - 3719	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NORWOOD		WELL #:		48	RRCID -> 173114	COMPL. DATE 03/31/1999	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3604 - 3766	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TERRELL, EMMA		WELL #:		1	RRCID -> 173853	COMPL. DATE 03/10/1999	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3641 - 3718	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
MADDING, R. A.		WELL #:		804	RRCID -> 174456	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	3839	PERF. 3744	- 3764
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		38	RRCID -> 174584	COMPL. DATE	05/02/1999	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3626	- 3959
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		52	RRCID -> 174862	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3600	- 3678
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222			Y	-0-		-0-

ROPER, E.		WELL #:		531	RRCID -> 176039	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3597	- 3686
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

NORWOOD, L. C.		WELL #:		42	RRCID -> 177549	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3746	PERF. 3617	- 3698
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #:		608	RRCID -> 178673	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3676	- 3770
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH		3803 PERF. 3697 - 3769	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5

LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH		3810 PERF. 3665 - 3768	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-

ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH		3740 PERF. 3604 - 3693	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		13
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH		3794 PERF. 3675 - 3745	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-		-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH		3840 PERF. 3701 - 3799	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		19

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
LITTLETON, J. C.		WELL #:		610	RRCID -> 182847	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3666	- 3754
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HARRISON, J. L.		WELL #:		1214	RRCID -> 182848	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3793	PERF. 3646	- 3716
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						28

DAVIS, L. L.		WELL #:		505	RRCID -> 184223	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3664	- 3759
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COTTON, MATTIE		WELL #:		1303	RRCID -> 192992	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3627	- 3683
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #:		604	RRCID -> 193311	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3852	PERF. 3710	- 3813
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		54	RRCID -> 195493	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	3726	PERF. 3634	- 3685
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						53

BUTLER, J. E.		WELL #:		48	RRCID -> 195494	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	3743	PERF. 3656	- 3700
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724													
BUTLER, J. E.		WELL #:		50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 3690 - 3748					
M 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
NORWOOD, L. C.		WELL #:		61		RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3690 - 3766					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BOYD, W. T.		WELL #:		34		RRCID -> 209097		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3827		PERF. 3635 - 3734					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WOOD, J. R.		WELL #:		1002		RRCID -> 212458		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 3851		PERF. 3720 - 3766					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOVICE, NORTH (GRAY)		66255 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834								
NOVICE UNIT		WELL #: 904	RRCID -> 090992		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 3824		PERF. 3718 - 3715	
M	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
NOVICE, WEST (GARDNER 3700)		66261 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
BLACK STRATA LLC		072748								
VAUGHN, GARY M. "B"		WELL #: 1	RRCID -> 137446		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3709 - 3724	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		104
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		104
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		104
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		104
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		104
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		104
O'LAUGHLIN (2800)		66940 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
BIG STAR EXPLORATION		070442								
DICKERSON		WELL #: 1	RRCID -> 113924		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 3020 - 3026	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22										
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741								
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 4	RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A	
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
10	0	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
11	0	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO										
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741															
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		15	RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2869 -	2877							
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
06		160 N	160	-0-	-0-	B	-0-		160	2		N	-0-					-0-	
07		155 N	130	-0-	-25	B	-0-		130	2		N	-0-					-0-	
08		155 N	137	-0-	-18	B	-0-		137	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		0	128	-0-	128	B	128		128	2		N	-0-					-0-	
10		0	151	-0-	151	B	279		151	2		N	-0-					-0-	
11		0	143	-0-	143	B	422		143	2		N	-0-					-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		21	RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2862 -	2869							
06		60 N	53	-0-	-7	B	-0-		53	2		N	-0-					-0-	
07		62 N	42	-0-	-20	B	-0-		42	2		N	-0-					-0-	
08		62 N	43	-0-	-19	B	-0-		43	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		0	43	-0-	43	B	43		43	2		N	-0-					-0-	
10		0	48	-0-	48	B	91		48	2		N	-0-					-0-	
11		0	46	-0-	46	B	137		46	2		N	-0-					-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		20	RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH	4415	PERF. 2882 -	2890							
06		147 N	147	-0-	-0-	B	-0-		147	2		N	-0-					-0-	
07		189 N	189	-0-	-0-	B	-0-		189	2		N	-0-					-0-	
08		196 N	196	-0-	-0-	B	-0-		196	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		0	196	-0-	196	B	196		196	2		N	-0-					-0-	
10		0	223	-0-	223	B	419		223	2		N	-0-					-0-	
11		0	212	-0-	212	B	631		212	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							
06		76 N	76	-0-	-0-	B	-0-		76	2		N	-0-					-0-	
07		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-		70	2		N	-0-					-0-	
08		55 N	55	-0-	-0-	B	-0-		55	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		0	88	-0-	88	B	88		88	2		N	-0-					-0-	
10		0	193	-0-	193	B	281		193	2		N	-0-					-0-	
11		0	182	-0-	182	B	463		182	2		N	-0-					-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #:		10	RRCID -> 082460		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH	4240	PERF. 2756 -	2764							
06		245 N	245	-0-	-0-	B	-0-		245	2		N	-0-					-0-	
07		293 N	293	-0-	-0-	B	-0-		293	2		N	-0-					-0-	
08		283 N	283	-0-	-0-	B	-0-		283	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		0	296	-0-	296	B	296		296	2		N	-0-					-0-	
10		0	265	-0-	265	B	561		265	2		N	-0-					-0-	
11		0	259	-0-	259	B	820		259	2		N	-0-					-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		13	RRCID -> 086866		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH	4365	PERF. 2866 -	2874							
06		146 N	146	-0-	-0-	B	-0-		146	2		N	-0-					-0-	
07		155 N	112	-0-	-43	B	-0-		112	2		N	-0-					-0-	
08		155 N	117	-0-	-38	B	-0-		117	2		N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09		0	117	-0-	117	B	117		117	2		N	-0-					-0-	
10		0	133	-0-	133	B	250		133	2		N	-0-					-0-	
11		0	126	-0-	126	B	376		126	2		N	-0-					-0-	

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388														
MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863														
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
06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2				N	-0-			68
07	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 2				N	-0-			68
08	155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112 2				N	-0-			68
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0	387	-0-	387 B	387	2				N	-0-			68
10	0	441	-0-	441 B	828	2				N	-0-			68
11	0	418	-0-	418 B	1246	2				N	-0-			68
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922														
06	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2				N	-0-			-0-
07	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2				N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0	112	-0-	112 B	112	2				N	-0-			-0-
10	0	90	-0-	90 B	202	2				N	-0-			-0-
11	0	85	-0-	85 B	287	2				N	-0-			-0-
MCMURREY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915														
06	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2				N	-0-			-0-
07	217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156 2				N	-0-			-0-
08	217 N	163	-0-	-54 B	-0-	163 2				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0	162	-0-	162 B	162	2				N	-0-			-0-
10	0	185	-0-	185 B	347	2				N	-0-			-0-
11	0	176	-0-	176 B	523	2				N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935														
06	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2				N	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2				N	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0	561	-0-	561 B	561	2				N	-0-			-0-
10	0	492	-0-	492 B	1053	2				N	-0-			-0-
11	0	466	-0-	466 B	1519	2				N	-0-			-0-
MCMURREY, M.H.D. WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923														
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2				N	-0-			-0-
07	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 2				N	-0-			-0-
08	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8 2				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0	8	-0-	8 B	8	2				N	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9 B	17	2				N	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8 B	25	2				N	-0-			-0-
M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909														
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2				N	-0-			-0-
07	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7 2				N	-0-			-0-
08	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7 2				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0	7	-0-	7 B	7	2				N	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8 B	15	2				N	-0-			-0-
11	0	7	-0-	7 B	22	2				N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		84D	RRCID ->	103535	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	4424	PERF.	2736 - 2858
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
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2		N	-0-		-0-
07	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2		N	-0-		-0-
08	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0	7	-0-	7 B	7	7	2		N	-0-		-0-
10	0	8	-0-	8 B	15	8	2		N	-0-		-0-
11	0	7	-0-	7 B	22	7	2		N	-0-		-0-
MCMURREY, M. H.		WELL #:		23	RRCID ->	103805	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4397	PERF.	2853 - 2928
06	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-		-0-
07	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2		N	-0-		-0-
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0	111	-0-	111 B	111	111	2		N	-0-		-0-
10	0	122	-0-	122 B	233	122	2		N	-0-		-0-
11	0	115	-0-	115 B	348	115	2		N	-0-		-0-
MCMURREY, M.H.		WELL #:		25	RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF.	2871 - 2903
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-		-0-
07	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2		N	-0-		-0-
08	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0	6	-0-	6 B	6	6	2		N	-0-		-0-
10	0	7	-0-	7 B	13	7	2		N	-0-		-0-
11	0	6	-0-	6 B	19	6	2		N	-0-		-0-
MCMURREY, M.H.		WELL #:		26	RRCID ->	105784	COMPL. DATE	03/20/1983	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2812 - 2894
06	210 N	143	-0-	-67 B	-0-	143	2		N	-0-		-0-
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-		-0-
08	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0	129	-0-	129 B	129	129	2		N	-0-		-0-
10	0	140	-0-	140 B	269	140	2		N	-0-		-0-
11	0	133	-0-	133 B	402	133	2		N	-0-		-0-
MCMURREY, M.H.		WELL #:		27	RRCID ->	105785	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	2852 - 2906
06	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-		-0-
07	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2		N	-0-		-0-
08	403 N	315	-0-	-88 B	-0-	315	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0	307	-0-	307 B	307	307	2		N	-0-		-0-
10	0	353	-0-	353 B	660	353	2		N	-0-		-0-
11	0	334	-0-	334 B	994	334	2		N	-0-		-0-
WILSON, E. S.		WELL #:		1	RRCID ->	189217	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2397 - 2407
06	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2		N	-0-		-0-
07	124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2		N	-0-		-0-
08	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0	46	-0-	46 B	46	46	2		N	-0-		-0-
10	0	121	-0-	121 B	167	121	2		N	-0-		-0-
11	0	95	-0-	95 B	262	95	2		N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (2800)			//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.					723239									
GREEN, FLORENCE			WELL #:		20		RRCID -> 138046		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH		4154 PERF. 2813 - 2819	
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	202	-0-	202 B	1442	202 1		N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	279	-0-	279 B	1721	279 2		N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	254	-0-	254 B	1975	254 2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					1975									
09	14B	DENY	209	-0-	209 B	2184	209 2		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	168	-0-	168 B	2352	168 2		N	-0-				-0-
11	0		119	-0-	119 B	2471	119 2		N	-0-				-0-
SKY RESOURCES, INC.					786408									
WILSON-HITTSOON UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 158313		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH		4085 PERF. 2343 - 2362	
06	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58 3		N	-0-				-0-
07	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3		N	-0-				-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
VIEJO SERVICES, LLC					885566									
HARTNETT			WELL #:		1		RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH		4110 PERF. 2446 - 2533	
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-				-0-
07	0		70	-0-	70 B	70	70 3		N	-0-				-0-
08	0		60	-0-	60 B	130	60 3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					130									
09	0		-0-	-0-	-0- B	130			N	-0-				-0-
10	DELQ	PR	60	-0-	60 B	190	60 3		N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	190			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	
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-				45
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-				45
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-				45
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-				45
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-				45
11	0		821	-0-	821	821	821 2		N	-0-				45
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	
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-				-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-				-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-				-0-
09	0		9	-0-	9	9	9 2		N	-0-				-0-
10	0		10	-0-	10	19	10 2		N	-0-				-0-
11	0		9	-0-	9	28	9 2		N	-0-				-0-
MCMURREY, M.H.			WELL #:		31		RRCID -> 117203		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH		4133 PERF. 4046 - 4056	
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273 2		N	-0-				-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-				-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-				-0-
09	0		307	-0-	307	307	307 2		N	-0-				-0-
10	0		339	-0-	339	646	339 2		N	-0-				-0-
11	0		266	-0-	266	912	266 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-		-0-
07	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-		-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-		-0-
09	0	7	-0-	7	7	7	2		N	-0-		-0-
10	0	18	-0-	18	25	18	2		N	-0-		-0-
11	0	16	-0-	16	41	16	2		N	-0-		-0-
PITCOCK, INC.				665870								
FLOW, DON L.		WELL #:		2	RRCID ->	100647	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3926 - 3932
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2		N	-0-		-0-
08	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2		N	-0-		-0-
09	300 N	159	-0-	-141	-0-	159	2		N	-0-		-0-
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-		-0-
11	0	237	-0-	237	237	237	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
06	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-		-0-
07	527 X	439	-0-	-88	-0-	439	2		N	-0-		-0-
08	527 X	463	-0-	-64	-0-	463	2		N	-0-		-0-
09	0	430	-0-	430	430	430	2		N	-0-		-0-
10	0	497	-0-	497	927	497	2		N	-0-		-0-
11	0	471	-0-	471	1398	471	2		N	-0-		-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		29	RRCID ->	101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4230 - 4282
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-		-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-		-0-
09	0	37	-0-	37	37	37	2		N	-0-		-0-
10	0	43	-0-	43	80	43	2		N	-0-		-0-
11	0	40	-0-	40	120	40	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
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-		25
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-		25
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-		25
09	0	583	-0-	583	583	583	2		N	-0-		25
10	0	686	-0-	686	1269	686	2		N	-0-		25
11	0	650	-0-	650	1919	650	2		N	-0-		25
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4221 - 4259
06	840 N	616	-0-	-224	-0-	616	2		N	-0-		42
07	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2		N	-0-		42
08	1054 N	862	-0-	-192	-0-	862	2		N	-0-		42
09	0	824	-0-	824	824	824	2		N	-0-		42
10	0	910	-0-	910	1734	910	2		N	-0-		42
11	0	863	-0-	863	2597	863	2		N	-0-		42

O'LAUGHLIN (4200)														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
														EOM
														BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212														
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-
09	0	68	-0-	-0-	68	68	68	68	2				N	-0-
10	0	78	-0-	-0-	78	146	78	78	2				N	-0-
11	0	74	-0-	-0-	74	220	74	74	2				N	-0-
MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237														
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2				N	-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-
09	0	198	-0-	-0-	198	198	198	198	2				N	-0-
10	0	214	-0-	-0-	214	412	214	214	2				N	-0-
11	0	202	-0-	-0-	202	614	202	202	2				N	-0-
MCMURREY, M.H. D WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227														
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-
07	8 N	7	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	7	2				N	-0-
08	9 N	7	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	7	2				N	-0-
09	0	7	-0-	-0-	7	7	7	7	2				N	-0-
10	0	8	-0-	-0-	8	15	8	8	2				N	-0-
11	0	7	-0-	-0-	7	22	7	7	2				N	-0-
MCMURREY, M.H. D WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318														
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2				N	-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2				N	-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-
09	0	270	-0-	-0-	270	270	270	270	2				N	-0-
10	0	312	-0-	-0-	312	582	312	312	2				N	-0-
11	0	296	-0-	-0-	296	878	296	296	2				N	-0-
MCMURREY, M.H. WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299														
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2				N	-0-
07	217 N	134	-0-	-0-	-83	-0-	-0-	134	2				N	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-
09	0	137	-0-	-0-	137	137	137	137	2				N	-0-
10	0	134	-0-	-0-	134	271	134	134	2				N	-0-
11	0	127	-0-	-0-	127	398	127	127	2				N	-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PITCOCK, INC.				665870							
JOHNSON, HELEN		WELL #:		10	RRCID -> 186262		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4191 - 4197		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		20
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		20
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		20
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		20
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		20
11	0	114	-0-	114	114	114 2		N	-0-		20
O'LAUGHLIN, W. (4200)				66944 700	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741							
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		25	RRCID -> 118359		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208		
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-		-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-		-0-
09	0	45	-0-	45	45	45 2		N	-0-		-0-
10	0	50	-0-	50	95	50 2		N	-0-		-0-
11	0	48	-0-	48	143	48 2		N	-0-		-0-
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		26	RRCID -> 118360		COMPL. DATE 07/02/1981		TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268		
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		23
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		23
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		23
09	0	88	-0-	88	88	88 2		N	-0-		23
10	0	101	-0-	101	189	101 2		N	-0-		23
11	0	95	-0-	95	284	95 2		N	-0-		23
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		71D	RRCID -> 108318		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4219 - 4225		
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-
07	527 N	429	-0-	-98	-0-	429 2		N	-0-		-0-
08	527 N	433	-0-	-94	-0-	433 2		N	-0-		-0-
09	0	440	-0-	440	440	440 2		N	-0-		-0-
10	0	495	-0-	495	935	495 2		N	-0-		-0-
11	0	469	-0-	469	1404	469 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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PETEX				659782							
MUELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 174651		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3268 - 284		
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		13
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		13
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-		13
09	0	775	-0-	775	775	775 2		N	-0-		13
10	0	955	-0-	955	1730	955 2		N	-0-		13
11	0	829	-0-	829	2559	829 2		N	-0-		13

OLIVE MAE (CADD0)										CAPACITY										CNTY: STEPHENS			
PETEX										//CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED													
WILSON										//CONT.// 659782													
										WELL #: 1 RRCID -> 178036 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360													
M	ALLOW	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								
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			130								
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130								
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			130								
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130								
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130								
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130								
ALICE "2257"										WELL #: 1 RRCID -> 181155 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
STAPP RANCH UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 181156 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282													
06	900	N	480	-0-	-420	-0-	480	2			N	-0-			304								
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			304								
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			304								
09	0		1126	-0-	1126	1126	1126	2			N	-0-			304								
10	0		1216	-0-	1216	2342	1216	2			N	-0-			304								
11	0		1188	-0-	1188	3530	1188	2			N	-0-			304								
HIGGINS UNIT										WELL #: 2B RRCID -> 183010 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302													
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-								
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-								
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-								
09	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			-0-								
10	0		6	-0-	6	14	6	2			N	-0-			-0-								
11	0		6	-0-	6	20	6	2			N	-0-			-0-								
TOMLIN "3396"										WELL #: 2 RRCID -> 185541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342													
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-								
DOYLE "34" UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 206859 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287													
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-								
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-								
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			-0-								
09	0		27	-0-	27	27	27	2			N	-0-			-0-								
10	0		87	-0-	87	114	87	2			N	-0-			-0-								
11	0		79	-0-	79	193	79	2			N	-0-			-0-								
COMPTON "7"										WELL #: 1 RRCID -> 215650 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74								

OLIVE MAE (CADD0)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
COMPTON, DON		WELL #: 1		RRCID -> 258543		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

VAN WINKLE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360						
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	0	102	-0-	102	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	0	14	-0-	14	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	0	139	-0-	139	-0-	255	2			N	-0-					-0-

ALICE "2257"				WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3264 - 3280						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT-HITTSON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENDLETON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 288514		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340						
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDEN "2957"				WELL #: 1		RRCID -> 292798		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3390 - 3404						
06	0 W	827	-0-	827	1068	827	2			N	-0-					-0-
07	0 W	165	-0-	165	1233	165	2			N	-0-					-0-
08	1392 X	159	-0-	-1233	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	0	98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					-0-
10	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

OLIVE MAE (CADD0)		//CONT.//		67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
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								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AGNELL "51"		WELL #:		1	RRCID -> 283078		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3362 - 3370								
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					21
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					21
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					21
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
ONE-EIGHTEEN (CADD0)		67323 275		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD									
PETEX		659782															
MERRICK/DAVIS		WELL #:		118	RRCID -> 288057		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4624 - 4652								
06	4129	N	4129	-0-	-0-	B	4116	2	13	9	N	12					40
07	3376	N	3376	-0-	-0-	B	3335	2	41	9	N	37					77
08	3118	N	3118	-0-	-0-	B	3087	2	31	9	N	28					105
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0		2483	-0-	2483	B	2466	2	17	9	N	15					120
10	0		2250	-0-	2250	B	4733	2	18	9	N	16					136
*11	6337	N	1604	-0-	-4733	B	1586	2	18	9	N	16					152
ONETA (MARBLE FALLS)		67360 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS									
BASIN OPERATING INC.		054545															
TRICE, W. G., MRS.		WELL #:		2 U	RRCID -> 045333		COMPL. DATE 01/07/1969		TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ORAN (MARBLE FALLS)		67477 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
BACON ENERGY		042398															
BRIMER		WELL #:		1	RRCID -> 274095		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480								
06	14B	DENY	98	-0-	98		280	98	2		N	-0-					73
07	14B2	EXT	105	-0-	105		385	105	2		N	-0-					73
08	14B2	EXT	93	-0-	93		478	93	2		N	-0-					73
09	14B2	EXT	112	-0-	112		590	112	2		N	-0-					73
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		590				N	-0-					73
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		590				N	-0-					73
ECHO PRODUCTION, INC.		240125															
GREEN, W.T.		WELL #:		7	RRCID -> 275315		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944								
06	300	N	256	-0-	-44		256	2			N	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70		240	2			N	-0-					-0-
08	310	N	228	-0-	-82		228	2			N	-0-					-0-
09	270	N	207	-0-	-63		207	2			N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0		187	-0-	187		187	187	2		N	-0-					-0-

ORAN (MARBLE FALLS)			//CONT.//		67477 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
PROCO OPERATING CO., INC.					679595														
NASH			WELL #:		5	RRCID -> 291047		COMPL. DATE 09/14/2016		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4430 - 4670							
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	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

P.H. COLLINS UNIT					WELL #:		24	RRCID -> 291054		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 4540 - 4768					
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC					918507														
KILGUST					WELL #:		7	RRCID -> 291578		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4550 - 4936					
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	-0-	40	3				N	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	13	-0-	13	-0-	-0-	13	3				N	-0-					-0-	

ORAN (4230 CONGL)					67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED										
PATTON EXPLORATION, INC.					643730														
CHUMLEA					WELL #:		1	RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672		PERF. 4241 - 4245					
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	-0-	2	2				N	-0-					18	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	-0-	2	2				N	-0-					18	
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	-0-	1	2				N	-0-					18	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	1	-0-	1 B	-0-	-0-	1	2				N	-0-					18	
*10	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	-0-		3	2			N	-0-					18	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					18	

NORMAN-ORAN UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 4640		PERF. N/A					
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	-0-	26	2				N	-0-					8	
07	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	-0-	25	2				N	-0-					8	
08	12 N	10	-0-	-2 B	-0-	-0-	10	2				N	-0-					8	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0	19	-0-	19 B	-0-	-0-	19	2				N	-0-					8	
*10	56 N	37	-0-	-19 B	-0-	-0-		37	2			N	-0-					8	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					8	

SKY RESOURCES, INC.					786408														
PUREFOY-MASK					WELL #:		1 C	RRCID -> 064625		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4193 - 0					
06	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

ORAN (4230 CONGL)		//CONT.//		67477 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408							
GREEN, FLORENCE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 074801		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A		
M	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
06	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-		-0-
07	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3		N	-0-		-0-
08	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	152	-0-	-58 B	-0-	152 3		N	-0-		-0-
10	0	186	-0-	186 B	186	186 3		N	-0-		-0-
11	0	139	-0-	139 B	325	139 3		N	-0-		-0-
STOVALL OPERATING CO.				824339							
SINGLETON, JOE		WELL #:		1	RRCID -> 209104		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128		
06	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-		-0-
07	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-		-0-
08	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2		N	-0-		-0-
10	0	141	-0-	141 B	141	141 2		N	-0-		-0-
11	0	42	-0-	42 B	183	42 2		N	-0-		-0-
ORAN, NE. (CONGL)				67479 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462							
ORAN-PATTON		WELL #:		1	RRCID -> 084190		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 3005 - 3036		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ORAN PATTON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4616 - 4636		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OXFORD (CADD0)				67919 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
CDJ OIL CO.				140598							
HOOKER 24		WELL #:		1	RRCID -> 159996		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4301 - 4310		
06	14B2 EXT	11	-0-	11	1653	11 2		N	-0-	3 5	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1653			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT		-0-
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500							
RUBY 50		WELL #:		1	RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3978 - 4062		
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-		-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-		-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10	0	79	-0-	79	79	79 3		N	-0-		-0-
11	0	81	-0-	81	160	81 3		N	-0-		-0-

OXFORD (CADD0 4260) BASIN OPERATING INC. CLOUD "44"				67919 333 054545		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD								
				WELL #:	1	RRCID ->	169682	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL	DEPTH	4755	PERF.	4057	-	4074				
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	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
P.K. (CONGL. 4000) SKY RESOURCES, INC. REPASS				68120 500 786408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS								
				WELL #:	1	RRCID ->	086665	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	4074	-	4084				
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-						-0-	
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-						-0-	
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-						-0-	
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-						-0-	
10	0		682	-0-	682	-0-	682	682	3			N	-0-						-0-	
11	0		684	-0-	684	-0-	1366	684	3			N	-0-						-0-	
REPASS				WELL #:	2	RRCID ->	108888	COMPL. DATE	12/19/1983	TOTAL	DEPTH	4196	PERF.	4087	-	4100				
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-						-0-	
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-						-0-	
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-						-0-	
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-						-0-	
10	0		681	-0-	681	-0-	681	681	3			N	-0-						-0-	
11	0		684	-0-	684	-0-	1365	684	3			N	-0-						-0-	
DOFFLEMYER				WELL #:	1	RRCID ->	109788	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL	DEPTH	4174	PERF.	4064	-	4082				
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-						-0-	
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-						-0-	
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-						-0-	
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-						-0-	
10	0		1447	-0-	1447	-0-	1447	1447	3			N	-0-						-0-	
11	0		1224	-0-	1224	-0-	2671	1224	3			N	-0-						-0-	
TODD				WELL #:	1	RRCID ->	175259	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL	DEPTH	4350	PERF.	4036	-	4115				
06	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	-0-	1254	3			N	-0-						-0-	
07	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	-0-	1199	3			N	-0-						-0-	
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-						-0-	
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-						-0-	
10	0		1788	-0-	1788	-0-	1788	1788	3			N	-0-						-0-	
11	0		1667	-0-	1667	-0-	3455	1667	3			N	-0-						-0-	
PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) GANNETT OPERATING LLC JOHNS				68130 003 293813		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO								
				WELL #:	1	RRCID ->	204164	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	4124	-	4148				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						124	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						124	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						124	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						124	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						124	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						124	
RECLASSIFIED TO OIL				DIST.	08	LEASE	32588	05/01/2022												

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)										68130 003		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
GANNETT OPERATING LLC										//CONT.// 293813											
JOHNS										WELL #: 2		RRCID -> 212399		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4032 - 4050			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						124
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						124
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						124
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						124
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						124
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						124
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32588 05/01/2022																					
JOHNS										WELL #: 4		RRCID -> 222979		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4210 - 4230			
06	1230	N	1181	-0-	-49	-0-		-0-	1179	2	2	9	Y	2							161
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-		-0-	937	2			Y	-0-		16	1				145
08	DLQ G-10		1285	-0-	1285 B	1285		1285	1279	2	6	9	Y	5							150
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1285																		
09	2658	N	1373	-0-	-1285 B	-0-		-0-	1364	2	9	9	Y	8							158
10	0		1371	-0-	1371 B	1371		1371	1368	2	3	9	Y	3							161
*11	2713	N	1342	-0-	-1371 B	-0-		-0-	1333	2	9	9	Y	8		17	1				152
GRAGG, W. K.										WELL #: 1		RRCID -> 228801		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3860 - 3868			
06	780	N	709	-0-	-71	-0-		-0-	700	2	9	9	N	8		3	8				193
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-		-0-	1074	2	9	9	N	8		6	8				195
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	B	-0-	772	2	3	9	N	3		3	8				195
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	720	N	636	-0-	-84 B	-0-		-0-	626	2	10	9	N	9		6	8				198
10	0		786	-0-	786 B	786		786	775	2	11	9	N	10		7	8				201
*11	1448	N	662	-0-	-786 B	-0-		-0-	660	2	2	9	N	2							203
PK DAM (CONGLOMERATE "A")										68136 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
RANGER OPERATING CO.										691776											
MURPHY FRANCES B.										WELL #: 1		RRCID -> 070041		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 4261		PERF. N/A			
06	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	-0-	103	2			N	-0-							19
07	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	-0-	135	2			N	-0-							19
08	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	-0-	140	2			N	-0-							19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	0		119	-0-	119 B	119		119	119	2			N	-0-							19
10	231	N	112	-0-	-119 B	-0-		-0-	112	2			N	-0-							19
11	0		86	-0-	86 B	86		86	86	2			N	-0-							19
FRANCIS MURPHY										WELL #: 3		RRCID -> 071206		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 4012		PERF. N/A			
06	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	-0-	82	2			N	-0-							13
07	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	-0-	105	2			N	-0-							13
08	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	-0-	91	2			N	-0-							13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																		
09	0		85	-0-	85 B	85		85	85	2			N	-0-							13
10	165	N	80	-0-	-85 B	-0-		-0-	80	2			N	-0-							13
11	0		81	-0-	81 B	81		81	81	2			N	-0-							13

PK DAM (CONGLOMERATE "B")				68136 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO									
RANGER OPERATING CO.				691776																	
MURPHY, FRANCIS				WELL #:		7	RRCID ->	082262	COMPL. DATE		11/09/1978	TOTAL DEPTH		4275	PERF.	3971 - 3981					
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
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			225 2			N	-0-					17	
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			204 2			N	-0-					17	
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			248 2			N	-0-					17	
09		0	223	-0-	-0-	223	223	-0-			223 2			N	-0-					17	
10		433 N	210	-0-	-0-	-223	-0-	-0-			210 2			N	-0-					17	
11		0	97	-0-	-0-	97	97	-0-			97 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					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23	
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						23	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						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					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						86	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						86	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						86	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						86	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						86	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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					
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2					N	-0-						-0-	
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2					N	-0-						-0-	
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2					N	-0-						-0-	
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2					N	-0-						-0-	
10	0		67	-0-	67	67	67	2					N	-0-						-0-	
*11	127	R	60	-0-	-67	-0-	60	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					
06	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	3					N	-0-						-0-	
07	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	3					N	-0-						-0-	
08	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3					N	-0-						-0-	
09	0		629	-0-	629	629	629	3					N	-0-						-0-	
10	1258	R	629	-0-	-629	-0-	629	3					N	-0-						-0-	
11	0		569	-0-	569	569	569	3					N	-0-						-0-	
BRA				WELL #:		4	RRCID ->	121863	COMPL. DATE		11/12/1984	TOTAL DEPTH		4100	PERF.	3752 - 3768					
06	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3					N	-0-						-0-	
07	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3					N	-0-						-0-	
08	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3					N	-0-						-0-	
09	0		145	-0-	145	145	145	3					N	-0-						-0-	
10	290	R	145	-0-	-145	-0-	145	3					N	-0-						-0-	
11	0		131	-0-	131	131	131	3					N	-0-						-0-	

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
NWG OPERATING LLC				616947						
BELDING, W. J.		WELL #:		2	RRCID -> 070659	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH	3913	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-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
06	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-
08	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-	-0-
09	0	119	-0-	119	119	119 2		N	-0-	-0-
10	0	117	-0-	117	236	117 2		N	-0-	-0-
11	0	106	-0-	106	342	106 2		N	-0-	-0-
MCMURREY, M. H.		WELL #:		920	RRCID -> 170975	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4054 -	4084
06	2307 R	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		N	-0-	22
07	2320 R	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2		N	-0-	22
08	2145 R	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-	22
09	0	1831	-0-	1831	1831	1831 2		N	-0-	22
10	0	1906	-0-	1906	3737	1906 2		N	-0-	22
11	0	1492	-0-	1492	5229	1492 2		N	-0-	22
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID -> 175702	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4149 -	4162
06	1178 R	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-	13
07	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-	13
08	1755 R	1755	-0-	-0-	-0-	1755 2		N	-0-	13
09	0	1470	-0-	1470	1470	1470 2		N	-0-	13
10	0	1380	-0-	1380	2850	1380 2		N	-0-	13
11	0	1081	-0-	1081	3931	1081 2		N	-0-	13
MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID -> 178143	COMPL. DATE 07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3767 -	3774
06	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-	32
07	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-	32
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	32
09	0	10	-0-	10	10	10 2		N	-0-	32
10	0	11	-0-	11	21	11 2		N	-0-	32
11	0	8	-0-	8	29	8 2		N	-0-	32
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID -> 183177	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4060 -	4072
06	390 #	82	-0-	-308	-0-	82 2		N	-0-	-0-
07	310 #	157	-0-	-153	-0-	157 2		N	-0-	-0-
08	310 #	163	-0-	-147	-0-	163 2		N	-0-	-0-
09	0	129	-0-	129	129	129 2		N	-0-	-0-
10	0	148	-0-	148	277	148 2		N	-0-	-0-
11	0	115	-0-	115	392	115 2		N	-0-	-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820)														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
CLAYPOOL-BOWEN //CONT.// 631388														
WELL #: 1 RRCID -> 195461 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4051 - 4075														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		180 #	91	-0-	-89	-0-	91 2			N	-0-			19
07		186 #	123	-0-	-63	-0-	123 2			N	-0-			19
08		186 #	114	-0-	-72	-0-	114 2			N	-0-			19
09		0	98	-0-	98	98	98 2			N	-0-			19
10		0	340	-0-	340	438	340 2			N	-0-			19
11		0	266	-0-	266	704	266 2			N	-0-			19
P.K. LAKE (CONGL.) 68140 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
BLACK BANDANA LLC 072506														
BBB & C WELL #: 1 RRCID -> 208023 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 4216														
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-			34
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-			34
*08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9		N	-0-			35
*09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			35
*10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	168 3	3 9		N	-0-			38
*11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-			38
GANNETT OPERATING LLC 293813														
CAUDILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111956 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		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														
06		240 N	235	-0-	-5	-0-	235 2			Y	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	245	-0-	245	245	245 2			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	238	-0-	238	483	238 2			Y	-0-			-0-
10		0	148	-0-	148	631	148 2			Y	-0-			-0-
*11		732 N	101	-0-	-631	-0-	101 2			Y	-0-			-0-
P. K. PARK (CONGL.) 3950 68143 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
BLACK BANDANA LLC 072506														
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 202691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194														
06		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3			N	-0-			76
07		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3			N	-0-			76
*08		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3			N	-0-			76
*09		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3			N	-0-	42 1		34
*10		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3			N	-0-			34
*11		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2114 3	3 9		N	-0-			37
SNODDY STUART WELL #: 2 RRCID -> 203405 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968														
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	356 3	4 9		N	-0-			55
07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3			N	-0-			55
*08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-			55
*09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			N	-0-			55
*10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	257 3	10 9		N	-0-	40 1		24
*11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	372 3	37 9		N	-0-			58

PALM (CADD0) PETEX				68607 333 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD							
ROBERTS, WADE "47"				WELL #:		2	RRCID -> 203462	COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL	DEPTH	4225	PERF.	3540	-	3548			
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
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
09	0		1297	-0-	-0-	1297	1297	1297	1297	2			N	-0-					-0-
10	0		1277	-0-	-0-	1277	2574	1277	1277	2			N	-0-					-0-
11	0		1204	-0-	-0-	1204	3778	1204	1204	2			N	-0-					-0-
ROBERTS, WADE "47"				WELL #:		3	RRCID -> 206867	COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL	DEPTH	4205	PERF.	3536	-	3546			
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2	55	9	N	50	118	1			21
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2	65	9	N	59					80
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	357	2	57	9	N	52					132
09	0		391	-0-	-0-	391	391	391	324	2	67	9	N	61	119	1			74
10	0		390	-0-	-0-	390	781	390	327	2	63	9	N	57					131
11	0		337	-0-	-0-	337	1118	337	290	2	47	9	N	43	121	1			53
ROBERTS, WADE "47"				WELL #:		1	RRCID -> 212585	COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL	DEPTH	4380	PERF.	3810	-	3820			
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PALM (MISS.) STASNEY WELL SERVICE, LLC				68607 666 816067		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD							
PALM, F. N.				WELL #:		2	RRCID -> 198046	COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL	DEPTH	4213	PERF.	3511	-	4157			
06	14B2	EXT	1604	-0-	-0-	1604	5301	1604	3				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1494	-0-	-0-	1494	6795	1494	3				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1856	-0-	-0-	1856	8651	1856	3				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	650	-0-	-0-	650	9301	650	3				N	-0-					-0-
10	0		1799	-0-	-0-	1799	11100	1799	3				N	-0-					-0-
11	0		1747	-0-	-0-	1747	12847	1747	3				N	-0-					-0-
PALM, F. N.				WELL #:		6	RRCID -> 293086	COMPL. DATE 01/13/2016		TOTAL	DEPTH	4203	PERF.	3516	-	3538			
08	7440		5394	-0-	-2046	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
09	0		6555	-0-	-0-	6555	6555	6555	3				N	-0-					-0-
10	0		5398	-0-	-0-	5398	11953	5398	3				N	-0-					-0-
11	0		5240	-0-	-0-	5240	17193	5240	3				N	-0-					-0-
PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.) TARPON OIL & GAS CO.				68693 500 836178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO							
BOA				WELL #:		1	RRCID -> 269391	COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL	DEPTH	4812	PERF.	4410	-	4420			
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					176
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					176
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					176
09	0		575	-0-	-0-	575	575	575	575	3			N	-0-					176
10	0		589	-0-	-0-	589	1164	589	3				N	-0-					176
11	0		514	-0-	-0-	514	1678	514	3				N	-0-					176

PALO PINTO (STRAWN)			68693 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.			648640											
HOLUB, HENRY			WELL #: 11		RRCID -> 266750		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819					
M	ALLOW 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALO PINTO, SW (STRAWN)			68700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN			354655											
TURNER			WELL #: 3		RRCID -> 073827		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A					
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-			-0-
PEBA OIL & GAS, INC.			648640											
HEATH ELIZABETH			WELL #: 2		RRCID -> 067488		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
BACON ENERGY			042398											
LANE			WELL #: 103		RRCID -> 190181		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 3124					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
BARRON PETROLEUM LLC				053302							
DALLAS SAHOTA		WELL #:		1	RRCID -> 290994	COMPL. DATE 03/12/2020	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3622	-	3636
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						15
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						15
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						15
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						15
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						15

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART, J. N. "A"		WELL #:		25	RRCID -> 261288	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3424	-	3435
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	2				-0-
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2				-0-
08	155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2				-0-
09	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	2				-0-
10	0	126	-0-	126	-0-	126	2				-0-
11	0	111	-0-	111	-0-	237	111	2			-0-

J. N. STUART		WELL #:		7433	RRCID -> 275278	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4022	-	4052
06	1020 #	843	-0-	-177	-0-	843	2				-0-
07	992 #	900	-0-	-92	-0-	900	2				-0-
08	992 #	878	-0-	-114	-0-	878	2				-0-
09	870 #	849	-0-	-21	-0-	849	2				-0-
10	0	814	-0-	814	-0-	814	2				-0-
11	0	858	-0-	858	-0-	1672	858	2			-0-

SHEPARD		WELL #:		1	RRCID -> 275783	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 1588	-	1594
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2				102
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2				102
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2				102
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2				102
10	0	18	-0-	18	-0-	18	2				102
11	0	7	-0-	7	-0-	25	7	2			102

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849							
CREWS		WELL #:		1	RRCID -> 255436	COMPL. DATE 03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 3334	-	3344
06	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2				-0-
07	589 #	536	-0-	-53	-0-	536	2				-0-
08	589 #	539	-0-	-50	-0-	539	2				-0-
09	570 #	397	-0-	-173	-0-	397	2				-0-
10	0	400	-0-	400	-0-	400	2				-0-
*11	785 R	385	-0-	-400	-0-	385	2				-0-

DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		2A	RRCID -> 264812	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF. 2034	-	2260
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849							
CREWS		WELL #:		1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF. 1044 - 1110
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990							
GREEN, W. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3832 - 3880
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	5
07	10 #	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	5
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
GREEN, W. H.		WELL #:			RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4242 - 4249
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015											
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689							
SET RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3849 - 3860
06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106 3			N	-0-	74
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-	74
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-	74
09	0	178	-0-	178	-0-	178 3			N	-0-	74
10	0	182	-0-	182	-0-	182 3			N	-0-	74
11	0	173	-0-	173	-0-	173 3			N	-0-	74
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932							
KIRK A		WELL #:		2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF. 2205 - 2215
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462							
L SIKES SWD		WELL #:		P 1	RRCID ->	287122	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1420 - 1795
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR EAGLERIDGE OPERATING, LLC WILLINGHAM D										//CONT.// //CONT.// WELL #:		68707 001 238462 2	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
										RRCID ->		287550	COMPL. DATE		10/01/2018	TOTAL DEPTH		5052	PERF. 4290 - 4300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
06	1050 #	710	-0-	-340	-0-	710	2			N	-0-					162							
07	961 #	481	-0-	-480	-0-	481	2			N	-0-					162							
08	961 #	323	-0-	-638	-0-	323	2			N	-0-					162							
09	0	370	-0-	370	370	370	2			N	-0-					162							
10	0	1516	-0-	1516	1886	1516	2			N	-0-					162							
11	0	792	-0-	792	2678	792	2			N	-0-					162							
G & F OIL, INC. WELLS										292000 WELL #:		1E	RRCID ->		141894	COMPL. DATE		11/20/1986	TOTAL DEPTH		4404	PERF. 3778 - 3782	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
GANNETT OPERATING LLC CARTER BEND										293813 WELL #:		8	RRCID ->		269373	COMPL. DATE		10/29/2012	TOTAL DEPTH		2650	PERF. 1767 - 1770	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
J-TEC PRODUCTION, LLC LANDAR										427406 WELL #:		7	RRCID ->		124632	COMPL. DATE		10/22/1981	TOTAL DEPTH		4280	PERF. 3952 - 3958	
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-							
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-							
08	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-							
09	0	86	-0-	86	86	86	3			N	-0-					-0-							
10	173 R	87	-0-	-86	-0-	87	3			N	-0-					-0-							
11	0	82	-0-	82	82	82	3			N	-0-					-0-							
KORNYE-TILLMAN COMPANY ASHBY 1 AL										475741 WELL #:		1	RRCID ->		168997	COMPL. DATE		01/24/1984	TOTAL DEPTH		4295	PERF. 4050 - 4053	
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-							
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-							
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-							
09	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-							
10	0	2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					-0-							
11	0	2	-0-	2	7	2	2			N	-0-					-0-							
LEXGAS, INC. BRIDGES, DELBERT										500222 WELL #:		3	RRCID ->		267536	COMPL. DATE		07/20/2012	TOTAL DEPTH		1908	PERF. 1326 - 1332	
06	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-							
07	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-							
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-							
09	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-							
10	93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-							
11	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-							

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
MOSAIC TEXAS LLC				589983												
WILLINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	264985	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL	DEPTH	2963	PERF.	2372	-	2786	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558 #	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	0	445	-0-	445	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	0	569	-0-	569	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
10	0	575	-0-	575	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
11	0	565	-0-	565	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
WILLINGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	264986	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL	DEPTH	2963	PERF.	2684	-	2815	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284												
DEAN		WELL #:		2	RRCID ->	261280	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL	DEPTH	3943	PERF.	3564	-	3574	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NWG OPERATING LLC				616947												
BELDING, W. J. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	148498	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3868	-	3876	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
BELDING, W. J.		WELL #:		4	RRCID ->	188461	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL	DEPTH	3942	PERF.	3582	-	3599	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PATTON EXPLORATION, INC.				643730												
SIKES, HARRY		WELL #:		2	RRCID ->	212583	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL	DEPTH	1644	PERF.	1070	-	1080	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR			//CONT.//		68707 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO									
PROCO OPERATING CO., INC.					679595																
COLLINS, P. H. UNIT					WELL #: 18		RRCID -> 285145		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH		1563 PERF. 1260		- 1410						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.					817555																
STUART, ELLEN G. "B"					WELL #: 6		RRCID -> 171485		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH		1700 PERF. 1600		- 1621						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.					850964																
MORROW 'A'					WELL #: 2		RRCID -> 291423		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH		4127 PERF. 4530		- 4546						
06	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	3						N	-0-					-0-	
07	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	3						N	-0-					-0-	
08	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	3						N	-0-					-0-	
09	0		106	-0-	106	106	106	3						N	-0-					-0-	
10	0		127	-0-	127	233	127	3						N	-0-					-0-	
11	0		42	-0-	42	275	42	3						N	-0-					-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925																
LEE, RICHARD					WELL #: 2		RRCID -> 282029		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH		5149 PERF. 4223		- 4229						
06	381	R	381	-0-	-0-	-0-	136	1	245	3	N	-0-								6	
07	294	R	294	-0-	-0-	-0-	104	1	190	3	N	-0-								6	
08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	98	1	186	3	N	-0-								6	
09	0		20	-0-	20	20	4	1	16	3	N	-0-								6	
10	0		26	-0-	26	46	6	1	20	3	N	-0-								6	
11	0		26	-0-	26	72	6	1	20	3	N	-0-								6	
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						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)				68707 333 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.				026646															
KEATLEY				WELL #: 1				RRCID -> 057463				COMPL. DATE 12/17/1973				TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A			
M	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	
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	196	2	N	-0-					118	
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	187	2	N	1	1	8			118	
								1	9										
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	156	2	N	-0-					118	
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	88	2	N	-0-					118	
10	0	161	-0-	161	161	161		44	1	117	2	N	-0-					118	
11	0	203	-0-	203	364	364		55	1	148	2	N	-0-					118	
JONES				WELL #: 1				RRCID -> 059370				COMPL. DATE 03/09/1974				TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	124	-0-	124	124	124		124	2			N	-0-					-0-	
10	0	155	-0-	155	279	279		155	2			N	-0-					-0-	
11	0	149	-0-	149	428	428		149	2			N	-0-					-0-	
BRIDGES VASSIE				WELL #: 3				RRCID -> 061218				COMPL. DATE 02/02/1983				TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JONES				WELL #: 3				RRCID -> 081809				COMPL. DATE 03/08/1979				TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106			
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-		264	2			N	-0-					-0-	
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-		287	2			N	-0-					-0-	
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	-0-		259	2			N	-0-					-0-	
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	-0-		248	2			N	-0-					-0-	
10	0	273	-0-	273	273	273		273	2			N	-0-					-0-	
11	0	250	-0-	250	523	523		250	2			N	-0-					-0-	
JONES				WELL #: 6				RRCID -> 097515				COMPL. DATE 01/20/1982				TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	63	-0-	63	63	63		63	2			N	-0-					-0-	
10	0	99	-0-	99	162	162		99	2			N	-0-					-0-	
11	0	103	-0-	103	265	265		103	2			N	-0-					-0-	
JONES				WELL #: 5				RRCID -> 098138				COMPL. DATE 10/28/1981				TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
09	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67		67	2			N	-0-					68	
10	0	95	-0-	95	162	162		95	2			N	-0-					68	
11	0	107	-0-	107	269	269		107	2			N	-0-					68	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646												
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #:		2	RRCID -> 123707		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH	4175	PERF. 4051 - 4055					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					128
07	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					128
08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					128
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					128
10	0	1589	-0-	1589	1589	1589	2			Y	-0-					128
11	0	1394	-0-	1394	2983	1394	2			Y	-0-					128
ASH, WALTER "A"		WELL #:		3	RRCID -> 131242		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4148 - 4160					
06	450 N	446	-0-	-4	-0-	120	1	326	2	N	-0-					133
07	744 N	479	-0-	-265	-0-	124	1	355	2	N	-0-					133
08	620 N	274	-0-	-346	-0-	78	1	196	2	N	-0-					133
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	140	1	396	2	N	-0-					133
10	465 N	448	-0-	-17	-0-	122	1	326	2	N	-0-					133
11	0	480	-0-	480	480	130	1	349	2	N	1	1	8			133
HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #:		1	RRCID -> 137593		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH	4168	PERF. 2681 - 2690					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES		WELL #:		7	RRCID -> 137747		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH	4221	PERF. 2606 - 2634					
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
10	0	183	-0-	183	183	183	2			N	-0-					-0-
11	0	155	-0-	155	338	155	2			N	-0-					-0-
JONES		WELL #:		4	RRCID -> 141253		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH	4220	PERF. 2646 - 2652					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					102
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					109
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
HUMPHRIES		WELL #:		6	RRCID -> 152782		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH	4652	PERF. 4566 - 4576					
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					20
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					20
08	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					20
09	330 N	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-					20
10	0	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					20
11	0	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					20

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646								
KEATLEY		WELL #:		2	RRCID -> 156674		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3212	- 3226
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
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	22	1	60	2	N	-0-	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	2	N	-0-	-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	24	1	60	2	N	-0-	-0-
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	11	1	30	2	N	-0-	-0-
10	0	32	-0-	32	32	9	1	23	2	N	-0-	-0-
11	0	41	-0-	41	73	11	1	30	2	N	-0-	-0-

ASH, WALTER "A"		WELL #:		4	RRCID -> 160245		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH	4531	PERF. 4360	- 4366
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
11	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
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-	-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	-0-
09	300 N	177	-0-	-123	-0-	177	2			N	-0-	-0-
10	0	135	-0-	135	135	135	2			N	-0-	-0-
11	0	130	-0-	130	265	130	2			N	-0-	-0-

ASH, WALTER		WELL #:		20	RRCID -> 161833		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH	4570	PERF. 4282	- 4292
06	360 N	210	-0-	-150	-0-	56	1	154	2	N	-0-	31
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	53	1	153	2	N	-0-	31
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	64	1	160	2	N	-0-	31
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	73	1	205	2	N	-0-	31
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	83	1	223	2	N	-0-	31
11	0	294	-0-	294	294	80	1	214	2	N	-0-	31

WILSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 197257		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH	3916	PERF. 3732	- 3737
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-	-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-	-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-	-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-	-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-	-0-
11	0	681	-0-	681	681	681	2			N	-0-	-0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 242829		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1656	- 1664
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-	-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-	-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-	-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	-0-
11	0	135	-0-	135	135	135	2			N	-0-	-0-

LOCKHART, P. A.		WELL #:		4	RRCID -> 254018		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH	1710	PERF. 1651	- 1657
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-	-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-	-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-
11	0	145	-0-	145	145	145	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	* AMT	EOM BALANCE
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2				129
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				129
08		10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2				129
09		0	7	-0-	7	7	7	2				129
10		0	14	-0-	14	21	14	2				129
*11		37 N	16	-0-	-21	-0-	16	2				129
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
MCKEE		WELL #:		3	RRCID -> 141841		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH		4821	PERF. 4473 - 4476
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0		-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BIG STAR EXPLORATION												070442													
ROGERS										WELL #:		2		RRCID -> 057812		COMPL. DATE 04/15/1973		TOTAL DEPTH 3665		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-		
11	14B2	EXT	324	-0-	-0-	324	324			324	3				N	-0-							-0-		

DICKERSON "B"										WELL #:		3		RRCID -> 117221		COMPL. DATE 09/15/1986		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3807 - 3837					
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	3							N	-0-							-0-		
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3							N	-0-							-0-		
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3							N	-0-							-0-		
09	0		271	-0-	271	-0-	271	3							N	-0-							-0-		
10	0		248	-0-	248	-0-	519	3							N	-0-							-0-		
11	0		162	-0-	162	-0-	681	3							N	-0-							-0-		

ROGERS										WELL #:		13		RRCID -> 145991		COMPL. DATE 06/23/1993		TOTAL DEPTH 982		PERF. 868 - 982					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		

BJB TRANSPORT LLC										072511															
RITCHIE, JOHN										WELL #:		4		RRCID -> 168765		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2762 - 2776					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-		

BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563															
STUART, J. N. "A"										WELL #:		21		RRCID -> 187449		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3483 - 3487					
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2							N	-0-							-0-		
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2							N	-0-							-0-		
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2							N	-0-							-0-		
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2							N	-0-							-0-		
10	0		125	-0-	125	-0-	125	2							N	-0-							-0-		
11	0		112	-0-	112	-0-	237	2							N	-0-							-0-		

CASE RESOURCES, LLC										139140															
MANLEY, J. H.										WELL #:		4		RRCID -> 113138		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 4833		PERF. 4660 - 4664					
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-									N	-0-							-0-		
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-									N	-0-							-0-		
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3							N	-0-							-0-		
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3							N	-0-							-0-		
10	0		308	-0-	308	-0-	308	3							N	-0-							-0-		
11	0		280	-0-	280	-0-	588	3							N	-0-							-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)														
CASE RESOURCES, LLC														
MANLEY, J.H.														
//CONT.// 68707 333					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
//CONT.// 139140					CNTY: PALO PINTO									
WELL #: 3					RRCID -> 121835					COMPL. DATE 05/31/1984				
					TOTAL DEPTH 4940					PERF. 4736 - 4746				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3				N	-0-		-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3				N	-0-		-0-
10	0	308	-0-	308	308	308	3				N	-0-		-0-
11	0	280	-0-	280	588	280	3				N	-0-		-0-
RAYLEE-LLOYD														
WELL #: 1					RRCID -> 204575					COMPL. DATE 08/20/2004				
					TOTAL DEPTH 5250					PERF. 5120 - 5220				
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3				N	-0-		79
07	527 N	400	-0-	-127	-0-	400	3				N	-0-		79
08	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3				N	-0-		79
09	0	361	-0-	361	361	361	3				N	-0-		79
10	0	361	-0-	361	722	361	3				N	-0-		79
11	0	430	-0-	430	1152	430	3				N	-0-		79
CHANZE OIL CO., INC.														
SITTON L.T. ET AL														
144419					RRCID -> 068578					COMPL. DATE 10/22/2019				
WELL #: 1					TOTAL DEPTH 4984					PERF. 2540 - 2545				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SITTON, ANGIE														
WELL #: 1					RRCID -> 210835					COMPL. DATE 03/20/2005				
					TOTAL DEPTH 5472					PERF. 5394 - 5438				
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3				N	-0-		150
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6	9		N	5		155
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3				N	-0-		155
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3				N	-0-		155
10	0	287	-0-	287	287	287	3				N	-0-		155
11	0	276	-0-	276	563	276	3				N	-0-		155
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC														
BETTIE PETTY ESTATE														
147849					RRCID -> 190167					COMPL. DATE 01/01/2002				
WELL #: 3					TOTAL DEPTH 3358					PERF. 2965 - 2980				
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2				N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-		-0-
08	186 N	16	-0-	-170	-0-	16	2				N	-0-		-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2				N	-0-		-0-
10	0	110	-0-	110	110	110	2				N	-0-		-0-
11	0	251	-0-	251	361	251	2				N	-0-		-0-
BETTIE PETTY														
WELL #: 1D					RRCID -> 245654					COMPL. DATE 03/20/2008				
					TOTAL DEPTH 4778					PERF. 4164 - 4167				
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	2	2	9		N	2		48
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1682	2	2	9		N	2		50
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2064	2	2	9		N	2		52
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1931	2	2	9		N	2		54
10	0	1540	-0-	1540	1540	1538	2	2	9		N	2		56
11	0	61	-0-	61	1601	59	2	2	9		N	2		58

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849														
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044														
06	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	2				N	-0-	-0-
07	806	N	181	-0-	-625	-0-	181	2				N	-0-	-0-
08	837	N	3	-0-	-834	-0-	3	2				N	-0-	-0-
09	720	N	2	-0-	-718	-0-	2	2				N	-0-	-0-
10	0		98	-0-	98	98	98	2				N	-0-	-0-
*11	290	N	192	-0-	-98	-0-	192	2				N	-0-	-0-
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A														
F & R HALSELL WELL #: 3														
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2				N	-0-	-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2				N	-0-	-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2				N	-0-	-0-
09	0		592	-0-	592	592	592	2				N	-0-	-0-
10	0		604	-0-	604	1196	604	2				N	-0-	-0-
11	0		554	-0-	554	1750	554	2				N	-0-	-0-
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A														
JAGGERS, L. L. WELL #: 1														
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2				N	-0-	-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2				N	-0-	-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2				N	-0-	-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-	-0-
10	0		223	-0-	223	223	223	2				N	-0-	-0-
11	0		211	-0-	211	434	211	2				N	-0-	-0-
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
SANDY WELL #: 2														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584														
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3		N	-0-	3
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3		N	-0-	-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	3		N	-0-	-0-
09	0		303	-0-	303	303	53	1	250	3		N	-0-	-0-
10	0		311	-0-	311	614	55	1	256	3		N	-0-	-0-
11	0		308	-0-	308	922	70	1	238	3		N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689													
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		9	RRCID -> 274198		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1648 - 1658						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005															
MERCER		WELL #:		2	RRCID -> 075251		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH	4480	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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						
06	14B DENY	2	-0-	2	13	2 3					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	2	-0-	2	15	2 3					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	2	-0-	2	17	2 3					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	1	-0-	1	18	1 3					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	1	-0-	1	19	1 3					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	1	-0-	1	20	1 3					Y	-0-					-0-
HINKSON		WELL #:		8	RRCID -> 153581		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3694 - 3702						
06	14B DENY	2	-0-	2	13	2 3					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	2	-0-	2	15	2 3					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	2	-0-	2	17	2 3					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	1	-0-	1	18	1 3					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	1	-0-	1	19	1 3					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	1	-0-	1	20	1 3					Y	-0-					-0-
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 156798		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3700 - 3794						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932								
REEDER		WELL #:		1	RRCID -> 163955		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH		4665	PERF. 3790 - 4469
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HINKSON		WELL #:		18	RRCID -> 176298		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH		4020	PERF. 1944 - 1953
06	16	N	2	-0-	-14	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
09	0		1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		-0-
10	0		2	-0-	2	3	2	3	Y	-0-		-0-
11	0		1	-0-	1	4	1	3	Y	-0-		-0-

SLEMMONS, HELEN		WELL #:		2	RRCID -> 181662		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH		4320	PERF. 4066 - 4082
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINKSON		WELL #:		7905	RRCID -> 186245		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH		4525	PERF. 4228 - 4342
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3	Y	-0-		-0-

HINKSON, LAURA		WELL #:		2	RRCID -> 192334		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH		4050	PERF. 1938 - 1956
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINKSON		WELL #:		20	RRCID -> 199957		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH		4185	PERF. 3955 - 4050
06	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		-0-
11	0		1	-0-	1	2	1	3	Y	-0-		-0-

HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 4	RRCID -> 200219		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH		4243	PERF. 4009 - 4063
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
CARTER 9-23		WELL #:		1	RRCID -> 177603		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3628 -	3634
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTER "2"-40		WELL #:		1A	RRCID -> 177618		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH	4356	PERF. 4206 -	4226
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462								
MCCLURE J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 056672		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH	4350	PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLINGHAM		WELL #:		9	RRCID -> 090991		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3057 -	3063
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-

WILLINGHAM		WELL #:		12	RRCID -> 096289		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2445 -	2450
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCLURE, J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 140912		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH	4484	PERF. 4220 -	4230
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-		5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-		5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-		5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-		5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-		5
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505				N	-0-		5

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462									
WILLINGHAM W		WELL #: W 2		RRCID -> 172574		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2410 - 2600	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WILLINGHAM "W"		WELL #: W 3		RRCID -> 173126		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2268 - 2274	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

JOHNSON, HELEN		WELL #: 13		RRCID -> 198394		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 2692 - 2698	
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 280914		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4242 - 4612	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

B ROGERS		WELL #: B 2HR		RRCID -> 281194		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4180 - 5106	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLINGHAM		WELL #: 7		RRCID -> 281921		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 1654 - 4250	
06	270 N	242	-0-	-28	-0-		242	2	N	-0-	-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-		257	2	N	-0-	-0-
08	279 N	228	-0-	-51	-0-		228	2	N	-0-	-0-
09	0	190	-0-	190	190		190	2	N	-0-	-0-
10	0	192	-0-	192	382		192	2	N	-0-	-0-
11	0	173	-0-	173	555		173	2	N	-0-	-0-

HALSELL RANCH		WELL #: P 29		RRCID -> 287031		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 5001 - 5162	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ECHO PRODUCTION, INC.												240125												
GREEN, W. T.										WELL #:		4		RRCID -> 181895		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3299 - 3298				
M	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
EDGIN, GEORGE										243233														
EDGIN										WELL #:		2		RRCID -> 073328		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 2797		PERF. 2733 - 2740				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
EL RENO ENERGY, LLC										250571														
JOHNSON ALPHA										WELL #:		1		RRCID -> 063531		COMPL. DATE 06/25/1975		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2943 - 2958				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
ENR OPERATING, LLC										253075														
BRIERTON										WELL #:		1		RRCID -> 260862		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 3619		PERF. 1749 - 3465				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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				
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	-0-		975	2				N		-0-						27		
07	1085	N	949	-0-	-136	-0-	-0-		949	2				N		-0-						27		
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-		1054	2				N		-0-						27		
09	990	N	895	-0-	-95	-0-	-0-		895	2				N		-0-						27		
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-		1023	2				N		-0-						27		
11	0		895	-0-	895	-0-	-0-		895	2				N		-0-						27		
GARLAND BEND UNIT										WELL #:		2		RRCID -> 283040		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3964 - 4212				
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	-0-		10	2				N		-0-						-0-		
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	-0-		10	2				N		-0-						-0-		
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		29	2				N		-0-						-0-		
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		25	2				N		-0-						-0-		
10	0		12	-0-	12	-0-	-0-		12	2				N		-0-						-0-		
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	-0-		10	2				N		-0-						-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO									
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140									
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 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	C M	EOM BALANCE
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		N	21
07	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		N	21
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	21
*09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-
10	0	1647	-0-	1647	1647	1647 2		N	-0-
11	0	1584	-0-	1584	3231	1584 2		N	-0-
G & F OIL, INC. 292000									
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676									
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73 2		Y	-0-
09	DLQ G-10	83	-0-	83	156	83 2		Y	-0-
10	DLQ G-10	83	-0-	83	239	83 2		Y	-0-
11	DLQ G-10	82	-0-	82	321	82 2		Y	-0-
PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298									
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218									
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000												
GREEN, WYLIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 098637		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386						
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
CROMERA-CARTER														
		WELL #: 1		RRCID -> 117509		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELLS														
		WELL #: 1C		RRCID -> 130654		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRIDDY														
		WELL #: 1A		RRCID -> 139472		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PADGETT RANCH														
		WELL #: 7		RRCID -> 159541		COMPL. DATE 05/27/1996		TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COSTELLO														
		WELL #: 1A		RRCID -> 163592		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140						
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09	0	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*10	210 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
SMITH HEIRS														
		WELL #: 1		RRCID -> 171491		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412						
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000									
COSTELLO, CONNIE		WELL #: 2		RRCID -> 197542		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4025 - 4035	
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COSTELLO		WELL #: 5		RRCID -> 209989		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4156 - 4192	
06	565 N		565	-0-	-0-	-0-	557 2	8 9	N	7	89
07	313 N		313	-0-	-0-	-0-	300 2	13 9	N	12	101
08	233 N		233	-0-	-0-	-0-	211 2	22 9	N	20	121
09	0		196	-0-	196	196	86 2	110 9	N	100	49
10	0		322	-0-	322	518	300 2	22 9	N	20	69
11	0		228	-0-	228	746	200 2	28 9	N	25	94
JADE		WELL #: 2		RRCID -> 256734		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2612 - 2728	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 261490		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 2447 - 2478	
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22 2		N	-0-	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GARDNER, EARL		294490									
GARDNER, EARL		WELL #: 1		RRCID -> 072760		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 4160		PERF. N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GRIFFIN RESOURCES, LLC		333935									
PROCTOR		WELL #: 2		RRCID -> 181408		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3692 - 3706	
06	650 N		650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-	4
07	429 N		429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-	4
08	403 N		376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-	4
09	403 N		403	-0-	-0-	-0-	403 3		N	-0-	4
10	0		488	-0-	488	488	488 3		N	-0-	4
11	0		461	-0-	461	949	461 3		N	-0-	4

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC				3370880								
STUART, J.N.		WELL #:		197	RRCID -> 109214	COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH	1730	PERF.	1062 - 1075	
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								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3	2	1	115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	3	1	114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	1	1	115
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	2	1	114
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	1	1	115
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2	1	113
STUART, J.N. "A"												
		WELL #:		201	RRCID -> 124276	COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH	1030	PERF.	1020 - 1030	
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	124 1	115 2	Y	-0-		-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	127 1	117 2	Y	-0-		-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	120 1	124 2	Y	-0-		-0-
09	0		234	-0-	234	234	87 1	147 2	Y	-0-		-0-
10	0		219	-0-	219	453	70 1	149 2	Y	-0-		-0-
11	0		231	-0-	231	684	82 1	149 2	Y	-0-		-0-
STUART, J.N. "A"												
		WELL #:		208	RRCID -> 125360	COMPL. DATE 09/24/1987		TOTAL DEPTH	960	PERF.	924 - 960	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
STUART, J.N. "A"												
		WELL #:		194	RRCID -> 126071	COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH	4017	PERF.	1442 - 1462	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
STUART, J. N. "A"												
		WELL #:		193	RRCID -> 135873	COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1454 - 1464	
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	257 1	215 2	Y	-0-		18
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	268 1	201 2	Y	-0-		18
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	220 1	214 2	Y	-0-		18
09	0		426	-0-	426	426	219 1	207 2	Y	-0-		18
10	0		352	-0-	352	778	135 1	217 2	Y	-0-		18
11	0		371	-0-	371	1149	221 1	150 2	Y	-0-		18
STUART, J. N.												
		WELL #:		211	RRCID -> 136052	COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH	1494	PERF.	1440 - 1494	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
STUART, J. N. "A" LEASE												
		WELL #:		209	RRCID -> 141981	COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH	1048	PERF.	1005 - 1048	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080														
STUART, J.N. "A" WELL #: 1										RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
HARDONCOURT, FRANCES D. 356760														
HARDONCOURT A WELL #: 4										RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911														
BRIERTON WELL #: 1										RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	552	-0-	552	552	552	2		N	-0-			-0-	
08	14B DENY	670	-0-	670	1222	670	2		N	-0-			-0-	
*09	2057	835	-0-	-1222	-0-	835	2		N	-0-			-0-	
*10	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-	
*11	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-	
BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1										RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	276	-0-	276	276	276	2		N	-0-			-0-	
08	14B DENY	1341	-0-	1341	1617	1341	2		N	-0-			-0-	
*09	3287	1670	-0-	-1617	-0-	1670	2		N	-0-			-0-	
*10	1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-	
*11	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-			-0-	
LEE, W.D. WELL #: 1										RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HITEX RESOURCES, LP 390521														
DICKERSON WELL #: 1										RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10	
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019														

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
HUNTER ENERGY, INC.				418929												
ROSS		WELL #:		1AR	RRCID ->	097519	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3794 - 3798				
M	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			65

LANGFORD "H"		WELL #:		2	RRCID ->	190625	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3915 - 3920				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			102
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			102
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			102
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			102
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			102
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			102

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
REAGAN, MARY		WELL #:		312	RRCID ->	073197	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A				
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3				N	-0-			-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3				N	-0-			-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3				N	-0-			-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3				N	-0-			-0-
10	0		43	-0-	43	-0-	43	3				N	-0-			-0-
11	0		35	-0-	35	-0-	78	35	3			N	-0-			-0-

M.E.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141039	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2240 - 2254				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	156022	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	4246	PERF.	2579 - 2592				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:		1	RRCID ->	157298	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	4302	PERF.	2597 - 2836				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
JORDAN, TOM A		WELL #:		1A	RRCID ->	162449	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL	DEPTH	4265	PERF.	2536 - 2546
M	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
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	0	76	-0-	76	76	76	3		N	-0-			-0-
10	383 N	307	-0-	-76	-0-	307	3		N	-0-			-0-
11	0	79	-0-	79	79	79	3		N	-0-			-0-

YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID ->	163011	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL	DEPTH	4180	PERF.	2556 - 2562
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	9	4	3		N	-0-			-0-

REAGAN, M. L.		WELL #:		2011	RRCID ->	165196	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL	DEPTH	4220	PERF.	2410 - 2482
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	9	4	3		N	-0-			-0-

M. P. D. S. CORP.		WELL #:		3013	RRCID ->	165206	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3620 - 3625
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	0	78	-0-	78	78	78	3		N	-0-			-0-
11	0	62	-0-	62	140	62	3		N	-0-			-0-

JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID ->	165978	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL	DEPTH	2815	PERF.	2591 - 2605
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11	0	50	-0-	50	50	50	3		N	-0-			-0-

MPDS CORP.		WELL #:		4013	RRCID ->	166233	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL	DEPTH	4110	PERF.	3692 - 3700
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON "H"		WELL #:		1	RRCID ->	195845	COMPL. DATE	02/00/2003	TOTAL	DEPTH	4259	PERF.	3970 - 3976
06	540 N	515	-0-	-25	-0-	509	3	6 9	N	5			30
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	545	3	9 9	N	8			38
08	558 N	549	-0-	-9	-0-	538	3	11 9	N	10			48
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	520	3	22 9	N	20			68
10	0	695	-0-	695	695	498	3	197 9	N	179	179	1	68
11	0	546	-0-	546	1241	535	3	11 9	N	10			78

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406														
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-			-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-			-0-
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-			-0-
09	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761														
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036														
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11	0	79	-0-	79	79	79	2			N	-0-			-0-
KEATING ENERGY, INC. 453142														
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066														
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
11	0	129	-0-	129	129	129	2			N	-0-			-0-
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078														
06	930 N	830	-0-	-100	-0-	824	2	6	9	N	5			22
07	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	1036	2	7	9	N	6			28
08	1178 N	536	-0-	-642	-0-	529	2	7	9	N	6			34
09	840 N	591	-0-	-249	-0-	582	2	9	9	N	8			42
10	1054 N	650	-0-	-404	-0-	641	2	9	9	N	8			50
11	0	608	-0-	608	608	601	2	7	9	N	6			56
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A														
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			39
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			39
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			39
09	0	134	-0-	134	134	134	2			N	-0-			39
10	0	91	-0-	91	225	91	2			N	-0-			39
11	0	115	-0-	115	340	115	2			N	-0-			39
ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090														
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	11	4	2			N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	17	6	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741														
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD		CODE	BALANCE
			LIFT	(CODE)										
06	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	2		N	-0-			125
07	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-			125
08	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-			125
09	0	16	-0-	16	16		16	2		N	-0-			125
10	0	18	-0-	18	34		18	2		N	-0-			125
11	0	18	-0-	18	52		18	2		N	-0-			125
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040														
06	120 N	74	-0-	-46	-0-		74	2		N	-0-			85
07	124 N	100	-0-	-24	-0-		100	2		N	-0-			85
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2		N	-0-			85
09	0	111	-0-	111	111		111	2		N	-0-			85
10	0	89	-0-	89	200		89	2		N	-0-			85
11	0	89	-0-	89	289		89	2		N	-0-			85
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0														
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517	2		N	-0-			-0-
07	372 N	363	-0-	-9	-0-		363	2		N	-0-			-0-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-		399	2		N	-0-			-0-
09	0	363	-0-	363	363		363	2		N	-0-			-0-
10	0	778	-0-	778	1141		778	2		N	-0-			-0-
11	0	1079	-0-	1079	2220		1079	2		N	-0-			-0-
SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286														
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2		N	-0-			7
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2		N	-0-			7
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2		N	-0-			7
09	0	92	-0-	92	92		92	2		N	-0-			7
10	0	83	-0-	83	175		83	2		N	-0-			7
11	0	83	-0-	83	258		83	2		N	-0-			7
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674														
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-		622	2		N	-0-			88
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-		631	2		N	-0-			88
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-		583	2		N	-0-			88
09	0	484	-0-	484	484		484	2		N	-0-			88
10	0	406	-0-	406	890		406	2		N	-0-			88
11	0	406	-0-	406	1296		406	2		N	-0-			88

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
L.J. RESOURCES, LLC				479988													
BLUEFLAT		WELL #:		1		RRCID -> 187044		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3492 - 3500					
M	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
06		60 N	47	-0-	-13	-0-		47 3			N	-0-					-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-		52 3			N	-0-					-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-		55 3			N	-0-					-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-		51 3			N	-0-					-0-
10		0	43	-0-	43	43		43 3			N	-0-					-0-
11		0	39	-0-	39	82		39 3			N	-0-					-0-
BLUEFLAT		WELL #:		2		RRCID -> 196109		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3394 - 3400					
06		150 N	142	-0-	-8	-0-		142 3			N	-0-					-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 3			N	-0-					-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165 3			N	-0-					-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-		154 3			N	-0-					-0-
10		0	130	-0-	130	130		130 3			N	-0-					-0-
11		0	118	-0-	118	248		118 3			N	-0-					-0-
BLUE FLAT		WELL #:		3		RRCID -> 200168		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3548 - 3553					
06		840 N	753	-0-	-87	-0-		753 3			N	-0-					-0-
07		899 N	836	-0-	-63	-0-		836 3			N	-0-					-0-
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-		881 3			N	-0-					-0-
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-		823 3			N	-0-					-0-
10		0	696	-0-	696	696		696 3			N	-0-					-0-
11		0	632	-0-	632	1328		632 3			N	-0-					-0-
L R OPERATING CO. WARNER		480254		WELL #:		1		RRCID -> 057322		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2724 - 2730			
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2			N	-0-					-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2			N	-0-					-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 2			N	-0-					-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2			N	-0-					-0-
10		0	74	-0-	74	74		74 2			N	-0-					-0-
*11		114 N	40	-0-	-74	-0-		40 2			N	-0-					-0-
RAGLE, J. B.		WELL #:		3		RRCID -> 061843		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 4204		PERF. 2721 - 2727					
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-					-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-		26 2			N	-0-					-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2			N	-0-					-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2			N	-0-					-0-
10		0	35	-0-	35	35		35 2			N	-0-					-0-
*11		57 N	22	-0-	-35	-0-		22 2			N	-0-					-0-
PADGETT		WELL #:		1		RRCID -> 073011		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 4410		PERF. N/A					
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-		315 2			N	-0-					-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-		301 2			N	-0-					-0-
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-		414 2			N	-0-					-0-
09		295 N	295	-0-	-0-	-0-		295 2			N	-0-					-0-
10		0	369	-0-	369	369		369 2			N	-0-					-0-
*11		676 N	307	-0-	-369	-0-		307 2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
LEXGAS, INC.				500222																
HART		WELL #:		1		RRCID -> 065748		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4330 - 4340								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	-0-			51 2			N	-0-					-0-	
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-			50 2			N	-0-					-0-	
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	-0-			51 2			N	-0-					-0-	
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-			50 2			N	-0-					-0-	
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	-0-			51 2			N	-0-					-0-	
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-			50 2			N	-0-					-0-	
LISTER, JOE K.				503360																
LISTER		WELL #:		1		RRCID -> 073598		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 4816		PERF. N/A								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
MCCOWN ENGINEERING				542362																
RINGO		WELL #:		18		RRCID -> 204337		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 1572 - 1577								
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2023																				
MINGUS OIL & GAS				569683																
WILBAR		WELL #:		4		RRCID -> 075692		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1011	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2022 - WELL PLUGGED 10/26/22																				
MINTON OIL & GAS PROPERTIES				570140																
LEMLEY-GILMORE		WELL #:		1		RRCID -> 098710		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4032 - 4118								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-						-0-	
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988																
CLAYPOOL, ROBBIE		WELL #:		1		RRCID -> 106100		COMPL. DATE 09/11/1975		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4050 - 4058								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-						-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
MOGUL RESOURCES, LLC				573657												
MCCLURE		WELL #:		1	RRCID -> 044049		COMPL. DATE 03/18/1968		TOTAL DEPTH 4220		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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NWG OPERATING LLC				616947												
BELDING, W. J. "D"		WELL #:		1	RRCID -> 147128		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3655 - 3660					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60

BELDING, W. J.		WELL #:		1	RRCID -> 181152		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3533 - 3537					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC				620678												
ARROTT		WELL #:		2	RRCID -> 157213		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4032 - 4040			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388												
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		88D	RRCID -> 204163		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 2186 - 2217					
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-			38
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2				N	-0-			38
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-			38
09	0	196	-0-	196	196	196	196	2				N	-0-			38
10	0	168	-0-	168	364	168	168	2				N	-0-			38
11	0	184	-0-	184	548	184	184	2				N	-0-			38

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494								
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		3	RRCID -> 180515		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH		4325	PERF. 4078 - 4088
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LONG, LOLITA		WELL #:		6	RRCID -> 184734		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH		3891	PERF. 3699 - 3790
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BORCHERS-WILBAR		WELL #:		2	RRCID -> 188075		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH		3850	PERF. 2972 - 2998
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #:		643730	RRCID -> 065485		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH		4148	PERF. N/A
HARRINGTON BERT				1								
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-		1
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		1
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		1
09	0	74	-0-	74	-0-	74	2		N	-0-		1
10	0	68	-0-	68	-0-	68	2		N	-0-		1
11	0	72	-0-	72	-0-	214	2		N	-0-		1

SIKES, HARRY		WELL #:		1	RRCID -> 144446		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH		4450	PERF. 4223 - 4229
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		648640	RRCID -> 219855		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH		2985	PERF. 2118 - 2166
WRIGHT UNIT				2								
06	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2		N	-0-		-0-
07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-		-0-
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-		-0-
09	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2		N	-0-		-0-
10	0	1122	-0-	1122	-0-	1122	2		N	-0-		-0-
11	0	1063	-0-	1063	-0-	2185	1063	2	N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)				//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.				//CONT.// 648640									
WRIGHT UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 221430		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2110 - 2168	
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	
06		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	
07		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	
08		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	
09		1 N		1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	
10		0		1	-0-	1	1	1	2		N	-0-	
11		0		1	-0-	1	2	1	2		N	-0-	

DWORSKY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 222984		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3760 - 3794	
06		30 N		10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-	
07		31 N		12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-	
08		15 N		15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	
09		14 N		14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	
10		0		15	-0-	15	15	15	2		N	-0-	
11		0		14	-0-	14	29	14	2		N	-0-	

HOLUB, HENRY				WELL #: 6S		RRCID -> 248277		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 1580		PERF. 882 - 908	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

HOLUB, HENRY				WELL #: 9S		RRCID -> 256440		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 886 - 908	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

HOLUB, HENRY				WELL #: 13		RRCID -> 273513		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4012 - 4087	
06	846	N		846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-	
07	746	N		746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-	
08	791	N		791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-	
09	840	N		735	-0-	-105	-0-	735	2		N	-0-	
10	0			639	-0-	639	639	639	2		N	-0-	
11	0			730	-0-	730	1369	730	2		N	-0-	

PETEX CLAYTON				659782 WELL #: 3		RRCID -> 067382		COMPL. DATE 07/19/1976		TOTAL DEPTH 4727		PERF. 3174 - 0	
06	14	N		2	-0-	-12	-0-	2	2		N	-0-	
07	13	N		4	-0-	-9	-0-	4	2		N	-0-	
08	3	N		-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	
09	0			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	0			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																			
PETEX //CONT.// 659782																			
HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168																			
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	
06	1590 N	1004	-0-	-586	-0-	1004	2					N	-0-					-0-	
07	1178 N	1022	-0-	-156	-0-	1022	2					N	-0-					-0-	
08	1023 N	922	-0-	-101	-0-	922	2					N	-0-					-0-	
09	0	906	-0-	906	906	906	2					N	-0-					-0-	
10	0	928	-0-	928	1834	928	2					N	-0-					-0-	
11	0	1868	-0-	1868	3702	1868	2					N	-0-					-0-	
PITCOCK, INC. 665870																			
GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478																			
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2					N	-0-					-0-	
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2					N	-0-					-0-	
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2					N	-0-					-0-	
09	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2					N	-0-					-0-	
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2					N	-0-					-0-	
11	0	142	-0-	142	142	142	2					N	-0-					-0-	
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679																			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					45	
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2					N	-0-					45	
11	0	357	-0-	357	357	357	2					N	-0-					45	
PROCO OPERATING CO., INC. 679595																			
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004																			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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																			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438																			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.// 679595									
COOK, J.T. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 114227		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 4721		PERF. 3184 - 3194	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREEN, WILEY T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 124502		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4252 - 4330	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COOK, J.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 127894		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3191 - 3211	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRANFORD, L. H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 137856		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4222 - 4232	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 187425		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 4719		PERF. 4450 - 4458	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629									
WHARTON 2-21		WELL #: 6		RRCID -> 226665		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4069 - 4072	
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-
09	0		66	-0-	66	66	66	2	N	-0-	-0-
10	0		64	-0-	64	130	64	2	N	-0-	-0-
11	0		67	-0-	67	197	67	2	N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY										//CONT.//		684629									
WHARTON 2-21										WELL #:		4		RRCID -> 236851		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 4272 - 4278	
M	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	
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-			68 2			N	-0-					-0-		
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-			84 2			N	-0-					-0-		
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-			48 2			N	-0-					-0-		
09		0	53	-0-	53		53			53 2			N	-0-					-0-		
10		0	67	-0-	67		120			67 2			N	-0-					-0-		
11		0	72	-0-	72		192			72 2			N	-0-					-0-		
WHARTON 2-21										WELL #:		8		RRCID -> 237219		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4094 - 4098	
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-			49 2			N	-0-					6		
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-			61 2			N	-0-					6		
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-			71 2			N	-0-					6		
09		0	70	-0-	70		70			70 2			N	-0-					6		
10		0	65	-0-	65		135			65 2			N	-0-					6		
11		0	74	-0-	74		209			74 2			N	-0-					6		
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC										WELL #:		684645		RRCID -> 095372		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2012 - 2037	
PADGETT										1											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
RAY HERRING OPERATING CO., LLC										WELL #:		695232		RRCID -> 110344		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 4238 - 4242	
BURNS										1											
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					4		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					4		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					4		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					4		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					4		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-					4		
PLUGGED AND ABANDONED										09/22/2021											
HERRING										WELL #:		2		RRCID -> 224773		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 4146 - 4156	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.										WELL #:		709694		RRCID -> 163012		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2240 - 2246	
MCCLURE 43										2											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
LEMLEY-VINCENT		WELL #:		1	RRCID -> 113522		COMPL. DATE 09/15/1984		TOTAL DEPTH	4626	PERF. 2842	- 2850
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
SANDERS		WELL #:		1	RRCID -> 068073		COMPL. DATE 09/06/1976		TOTAL DEPTH	4146	PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77

CONE		WELL #:		3	RRCID -> 126663		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3664	- 3672
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MERCER		WELL #:		1502	RRCID -> 163227		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2692	- 2747
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222									
MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH		3150 PERF. 2725 - 2748	
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH		3150 PERF. 2685 - 2798	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH		3120 PERF. 2712 - 2740	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH		4478 PERF. 4082 - 4402	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH		3124 PERF. 2692 - 2744	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID -> 168983		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH		2875 PERF. 2373 - 2430	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
MERCER		WELL #:		1	RRCID -> 101909		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 4177		PERF. 3636 - 3646	
M	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOUX, JAMES		WELL #:		2	RRCID -> 102362		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3418 - 3427	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOUSTON, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID -> 156532		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2275 - 2309	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCDANIEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 164789		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 3477		PERF. 1730 - 1736	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOUX		WELL #:		1	RRCID -> 164790		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3208 - 3214	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RICHARDSON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 166252		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 1835		PERF. 1675 - 1718	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 197427		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 3232 - 3246	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SKY RESOURCES, INC. 786408												
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A												
M 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
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
10	0	127	-0-	127	127	127	3		N	-0-		-0-
11	0	119	-0-	119	246	119	3		N	-0-		-0-
WILSON-HITTSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504												
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-		-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-		-0-
10	0	59	-0-	59	59	59	3		N	-0-		-0-
11	0	30	-0-	30	89	30	3		N	-0-		-0-
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586												
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-		120
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-		120
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		N	-0-		120
09	630 N	481	-0-	-149	-0-	481	3		N	-0-		120
10	0	99	-0-	99	99	99	3		N	-0-		120
11	0	73	-0-	73	172	73	3		N	-0-		120
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
STOVALL OPERATING CO. 824339												
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653												
06	390 N	297	-0-	-93	-0-	297	2		N	-0-		-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-
10	0	305	-0-	305	305	305	2		N	-0-		-0-
11	0	364	-0-	364	669	364	2		N	-0-		-0-
SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988												
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-		-0-
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2		N	-0-		-0-
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-		-0-
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2		N	-0-		-0-
10	0	128	-0-	128	128	128	2		N	-0-		-0-
11	0	135	-0-	135	263	135	2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)											CNTY: PALO PINTO						
STOVALL OPERATING CO.																	
SINGLETON, JOE																	
//CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT																	
//CONT.// 824339																	
WELL #: 3											RRCID -> 200559	COMPL. DATE 03/02/2004	TOTAL DEPTH 4426	PERF. 2988	-	3177	
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			
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-			
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-			
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-			
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-			
10	0	276	-0-	276	276	276	2			N	-0-			-0-			
11	0	302	-0-	302	578	302	2			N	-0-			-0-			

HINKSON											WELL #: 1	RRCID -> 209204	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH 4757	PERF. 2684	-	2794
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-			
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			-0-			
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-			-0-			
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-			-0-			
10	0	256	-0-	256	256	256	2			N	-0-			-0-			
11	0	294	-0-	294	550	294	2			N	-0-			-0-			

BROWN											WELL #: 1	RRCID -> 214175	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2666	-	2688
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-			-0-			
07	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-			-0-			
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-			-0-			
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-			
10	0	173	-0-	173	173	173	2			N	-0-			-0-			
11	0	38	-0-	38	211	38	2			N	-0-			-0-			

SBG											WELL #: 1	RRCID -> 214874	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4266	-	4271
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	110	2	19	9	N	17			155			
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	N	3			158			
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	339	2	25	9	N	23			181			
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			181			
10	0	681	-0-	681	681	591	2	90	9	N	82	175	1	83			
11	0	1048	-0-	1048	1729	880	2	168	9	N	153	32	8	204			

BROWN											WELL #: 2	RRCID -> 216257	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 4953	PERF. 2682	-	2692
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-			
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-			
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-			
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-			
10	0	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-			-0-			
11	0	44	-0-	44	88	44	2			N	-0-			-0-			

HINKSON EAST											WELL #: 1	RRCID -> 235676	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2646	-	2762
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-			-0-			
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-			
08	558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-			-0-			
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-			
10	0	453	-0-	453	453	453	2			N	-0-			-0-			
11	0	95	-0-	95	548	95	2			N	-0-			-0-			

STEWART											WELL #: 1	RRCID -> 243958	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2682	-	2915
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-			-0-			
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-			-0-			
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-			-0-			
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-			-0-			
10	0	424	-0-	424	424	424	2			N	-0-			-0-			
11	0	401	-0-	401	825	401	2			N	-0-			-0-			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339								
ASH WAC		WELL #:		1	RRCID -> 265365		COMPL. DATE 04/15/2012		TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 - 3875
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
10	0	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
11	0	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-
T & S OIL & GAS, LLC		WELL #:		833788	RRCID -> 209326		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH	1250	PERF.	434 - 456
BARRON				1								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BARRON		WELL #:		7	RRCID -> 214293		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH	551	PERF.	412 - 420
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		835707	RRCID -> 124150		COMPL. DATE 02/16/1987		TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3214 - 3220
BALL				1								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BIRD, HENRY		WELL #:		6W	RRCID -> 201667		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3418 - 3428
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 063412		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH	4129	PERF.	N/A
DEWITT				2								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964														
DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143														
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-				-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-				-0-
08	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	3		N	-0-				-0-
09	0	168	-0-	168		168	3		N	-0-				-0-
10	0	319	-0-	319		487	3		N	-0-				-0-
11	0	232	-0-	232		719	3		N	-0-				-0-
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621														
06	540 N	477	-0-	-63	-0-	457	3	20 9	N	18	3 8			94
07	527 N	463	-0-	-64	-0-	450	3	13 9	N	12				106
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	372	3	12 9	N	11				117
09	0	394	-0-	394		384	3	10 9	N	9				126
10	0	453	-0-	453		847	3	17 9	N	15				141
11	0	507	-0-	507		1354	3	8 9	N	7				148
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145														
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-				-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-				-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-				-0-
09	0	247	-0-	247		247	3		N	-0-				-0-
10	0	235	-0-	235		482	3		N	-0-				-0-
11	0	268	-0-	268		750	3		N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
FISHER, MIKE		WELL #:		1	RRCID -> 186247		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 4623		PERF. 3104 - 4482	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THREE B, LP LONG RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 128762		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4240 - 4250	
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-		6
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		6
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		6
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		6
10	0	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-		6
*11	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-		6

TOWER RESOURCES INC COALSON-HAYNES		WELL #:		1A	RRCID -> 117205		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4203 - 4211	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		-0-
09	0	226	-0-	226	226	226	2		N	-0-		-0-
10	0	251	-0-	251	477	251	2		N	-0-		-0-
*11	673 N	196	-0-	-477	-0-	196	2		N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC. SANDERS 5-44		WELL #:		3	RRCID -> 175138		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 3873 - 3876	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	2	1	2		N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	3	1	2		N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY MAGIC VALLEY		WELL #:		1	RRCID -> 063043		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 4236		PERF. N/A	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	13	1	24 3	Y	-0-		-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	20	1	37 3	Y	-0-		-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36 3	Y	-0-		-0-
09	0	36	-0-	36	36	14	1	22 3	Y	-0-		-0-
10	0	44	-0-	44	80	10	1	34 3	Y	-0-		-0-
11	0	44	-0-	44	124	10	1	34 3	Y	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925															
SINGLETON, T. F.		WELL #: 1		RRCID -> 072261		COMPL. DATE 04/17/1977		TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
CARR, H. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 143331	COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204									
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	91	1	163	3	Y	-0-					-0-	
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	94	1	171	3	Y	-0-					-0-	
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	81	1	156	3	Y	-0-					-0-	
09	0	218	-0-	218	218	82	1	136	3	Y	-0-					-0-	
10	0	251	-0-	251	469	59	1	192	3	Y	-0-					-0-	
11	0	251	-0-	251	720	59	1	192	3	Y	-0-					-0-	
WELLS-HENDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 169903	COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
LOBO				WELL #: 2	RRCID -> 175064	COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31	
11	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									
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-	
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-	
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-	
09	0	475	-0-	475	475	475	3			N	-0-					-0-	
10	0	765	-0-	765	1240	765	3			N	-0-					-0-	
11	0	653	-0-	653	1893	653	3			N	-0-					-0-	
STEPHENS D				WELL #: 2	RRCID -> 136897	COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153									
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-	
09	0	23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-	
10	0	37	-0-	37	60	37	3			N	-0-					-0-	
11	0	31	-0-	31	91	31	3			N	-0-					-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WB MULLIN OPERATING LLC		//CONT.//		902609								
RIDER, MINEOLA		WELL #:		6	RRCID -> 179672		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH	4704	PERF. 4310 - 4314	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		228 N	228 -0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-		-0-
07		31 N	6 -0-	-25	-0-	6 3			N	-0-		-0-
08		31 N	6 -0-	-25	-0-	3 3		3 9	N	3	3 8	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		WELL #:		918507	RRCID -> 102110		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH	3789	PERF. 3044 - 3054	
JAGGERS "A"				4								
06		120 N	119 -0-	-1	-0-	119 3			N	-0-		-0-
07		240 N	240 -0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-		-0-
08		223 N	223 -0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-		-0-
09		216 N	216 -0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-		-0-
10		0	117 -0-	117	117	117 3			N	-0-		-0-
11		0	99 -0-	99	216	99 3			N	-0-		-0-

JAGGERS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 102154		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH	4540	PERF. 4248 - 4256	
06		44 N	44 -0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-		-0-
07		182 N	182 -0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-		-0-
08		175 N	175 -0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-		-0-
09		161 N	161 -0-	-0-	-0-	161 3			N	-0-		-0-
10		0	106 -0-	106	106	106 3			N	-0-		-0-
11		0	99 -0-	99	205	99 3			N	-0-		-0-

WILHELM		WELL #:		N 3	RRCID -> 285777		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH	5325	PERF. 4363 - 4377	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		927001	RRCID -> 061708		COMPL. DATE 05/28/1974		TOTAL DEPTH	3246	PERF. 1060 - 2362	
HART				6								
06		255 N	255 -0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-		-0-
07		320 N	320 -0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-		-0-
08		421 N	421 -0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-		-0-
09		451 N	451 -0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-		-0-
10		0	446 -0-	446	446	446 2			N	-0-		-0-
11		0	331 -0-	331	777	331 2			N	-0-		-0-

SIKES		WELL #:		1	RRCID -> 063411		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH	4531	PERF. N/A	
06		90 N	84 -0-	-6	-0-	84 2			N	-0-		-0-
07		123 N	123 -0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-		-0-
08		104 N	104 -0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-		-0-
09		102 N	102 -0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-		-0-
10		0	82 -0-	82	82	82 2			N	-0-		-0-
11		0	80 -0-	80	162	80 2			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		927001										
JORDAN MELVIS		WELL #:		1	RRCID -> 067886		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH	4450	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-		12 2			N	-0-			-0-
10	0	37	-0-	37	-0-		37 2			N	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25	62		25 2			N	-0-			-0-
XPLORE OPERATING, LLC				946023										
RHODES, W. J.		WELL #:		10-B	RRCID -> 162208		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4298 -	4306		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RHODES, W. J.		WELL #:		15B	RRCID -> 164300		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH	4465	PERF. 4274 -	4307		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
06	294 N	294	-0-	-0- B	-0-		294 3			N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-		294 3			N	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-		263 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-		192 3			N	-0-			-0-
*10	307 N	307	-0-	-0- B	-0-		307 3			N	-0-			-0-
*11	220 N	220	-0-	-0- B	-0-		220 3			N	-0-			-0-
SOUTH GREEN		WELL #:		611	RRCID -> 277577		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH	4904	PERF. 4496 -	4512		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH GREEN "54"		WELL #:		3	RRCID -> 282051		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH	4629	PERF. 4509 -	4534		
06	1053 S	1053	-0-	-0- B	-0-		1053 3			N	-0-			-0-
07	1101 S	1101	-0-	-0- B	-0-		1101 3			N	-0-			-0-
08	948 S	948	-0-	-0- B	-0-		948 3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	709 S	709	-0-	-0- B	-0-		709 3			N	-0-			-0-
*10	1056 S	1056	-0-	-0- B	-0-		1056 3			N	-0-			-0-
11	0	971	-0-	971 B	971		971 3			N	-0-			-0-

PANNEL (MISS.)		68957 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545								
GREEN, W. H., EST. -A-		WELL #: 1	RRCID -> 203509	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 4380	-	4505		
M	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PARKS (LAKE SAND)		69232 540	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		053974								
PARKS, J.W. "A"		WELL #: 93	RRCID -> 133428	COMPL. DATE 01/19/1990	TOTAL DEPTH 3974	PERF. 3422	-	3438		
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		Y	-0-	-0-
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1538	-0-	1538	1538	1538 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	1443	-0-	1443	2981	1443 2		Y	-0-	-0-
10	0	1433	-0-	1433	4414	1433 2		Y	-0-	-0-
11	0	1453	-0-	1453	5867	1453 2		Y	-0-	-0-
PARKS, J. W. 'A'		WELL #: 110	RRCID -> 138341	COMPL. DATE 05/10/1991	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3500	-	3510		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
PARKS, J. W. "A"		WELL #: 112C	RRCID -> 172135	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3755	-	3763		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PARROTT-ATKINSON (CANYON)		69413 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
EXLCO, INC.		256985								
ATKINSON "C"		WELL #: 3	RRCID -> 018431	COMPL. DATE 11/20/1959	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 1224	-	1230		
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-	-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-	-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-	-0-
09	0	150	-0-	150	150	150 2		Y	-0-	-0-
10	0	150	-0-	150	300	150 2		Y	-0-	-0-
11	0	150	-0-	150	450	150 2		Y	-0-	-0-

PARRY (STRAWN) ABX OIL & GAS, INC. ALLEN				69416 700 003646 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 139372		EXEMPT COMPL. DATE 03/12/1991		CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770						
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (GRAY) 3 S PRODUCTION, INC. PARSONS, I. M. "M"				69450 300 953796 WELL #: 15	ASSOCIATED RRCID -> 283830		ONE WELL COMPL. DATE 07/08/2020		CNTY: CALLAHAN TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3106 - 3110							
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT (CADD0) SO OPERATING COMPANY HARLOW, PAUL				69530 300 800281 WELL #: 2	ASSOCIATED RRCID -> 130847		EXEMPT COMPL. DATE N/A		CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2349 - 2405							
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					88
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					88
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					88
09	0	79	-0-	79	-0-	79	3			N	-0-					88
10	0	153	-0-	153	-0-	153	3			N	-0-					88
11	0	394	-0-	394	-0-	626	3			N	-0-					88

PAT KAHAN (MISS) BACON ENERGY HANNA				69544 500 042398 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 120878		49B COMPL. DATE 07/18/1973		CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3771 - 3779							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND										
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563													
MULLOY, J. J.		WELL #:		2	RRCID -> 124734	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3811	-	3820						
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MULLOY, J. J.		WELL #:		4	RRCID -> 134882	COMPL. DATE 10/29/1986	TOTAL DEPTH	3876	PERF. 3721	-	3760						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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						
06	360	#	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	341	#	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	360	#	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
10	0		342	-0-	342	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	0		347	-0-	347	-0-	689	347	2		Y	-0-					-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141334	COMPL. DATE 04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF. 3646	-	3680						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
RONNING GAS AND OIL LLC				727054							
MILLER, CONRAD		WELL #:		1	RRCID -> 122537	COMPL. DATE 12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817	- 3834
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						34
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						36
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						71
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32636 11/09/2022											
PAUL A. WHITE (STRAWN)				69741 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
SOUTHERN EXPLORATION, INC.				803812							
STEPHENS "21"		WELL #:		7	RRCID -> 196313	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914	- 2923
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2023 - WELL PLUGGED 1/17/2023											
STEPHENS "21"		WELL #:		1	RRCID -> 249366	COMPL. DATE 01/22/2008	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2926	- 2942
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22											
PEASTER (ATOKA SAND)				70002 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889							
PLUMLEE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 083450	COMPL. DATE 02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF.	5456	- 5510
06	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	48 1	424 2	N	-0-		12
07	527 N	502	-0-	-25 B	-0-	60 1	442 2	N	-0-		12
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	57 1	450 2	N	-0-		12
09	480 N	469	-0-	-11 B	-0-	49 1	420 2	N	-0-		12
10	0	525	-0-	525 B	525	46 1	479 2	N	-0-		12
11	0	514	-0-	514 B	1039	63 1	451 2	N	-0-		12
OXXN				630579							
PLUMLEE		WELL #:		2	RRCID -> 122484	COMPL. DATE 08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3870	- 3880
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-		-0-
*09	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-		-0-
10	0	40	-0-	40 B	40	40 2		N	-0-		-0-
*11	88 N	48	-0-	-40 B	-0-	48 2		N	-0-		-0-
CLAYTON		WELL #:		2	RRCID -> 166147	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	3402	- 4354
06	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2		N	-0-		-0-
07	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-		-0-
08	0	449	-0-	449 B	449	449 2		N	-0-		-0-
*09	992 N	543	-0-	-449 B	-0-	543 2		N	-0-		-0-
10	0	443	-0-	443 B	443	443 2		N	-0-		-0-
11	0	307	-0-	307 B	750	307 2		N	-0-		-0-

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.//		70002 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN		//CONT.//		630579										
CLAYTON		WELL #:		3	RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5704		PERF. 4040 - 4232			
M	ALLOW 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
06	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-			-0-
07	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-			-0-
08	0	449	-0-	449 B	449	449	2			N	-0-			-0-
*09	992 N	543	-0-	-449 B	-0-	543	2			N	-0-			-0-
10	0	443	-0-	443 B	443	443	2			N	-0-			-0-
11	0	307	-0-	307 B	750	307	2			N	-0-			-0-
PEASTER (BIG SALINE)				70002 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ATOKA OPERATING, INC.				036606										
MCCARTY		WELL #:		1	RRCID -> 211852		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 4908 - 4930			
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
07	868 N	692	-0-	-176	-0-	692	2			N	-0-			-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			-0-
10	0	877	-0-	877	877	877	2			N	-0-			-0-
*11	1687 N	810	-0-	-877	-0-	810	2			N	-0-			-0-
CASE RESOURCES, LLC				139140										
GREENMAN "B"		WELL #:		3 C	RRCID -> 085084		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5026 - 5036			
06	14B2 EXT	583	-0-	583	2569	583	3			N	-0-			6
07	14B2 EXT	504	-0-	504	3073	504	3			N	-0-			6
08	3520 X	447	-0-	-3073	-0-	447	3			N	-0-			6
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			6
10	0	383	-0-	383	383	383	3			N	-0-			6
11	0	349	-0-	349	732	349	3			N	-0-			6
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
VINCENT		WELL #:			RRCID -> 072926		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2009														
OXXN				630579										
POPE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 084199		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5568 - 5584			
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
08	0	143	-0-	143	143	143	2			N	-0-			-0-
*09	285 N	142	-0-	-143	-0-	142	2			N	-0-			-0-
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID -> 072924		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 5485		PERF. N/A			
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
WISE PRODUCTION COMPANY															
REYNOLDS NOEL															
WELL #: 1															
RRCID -> 068733															
COMPL. DATE 11/24/1974															
TOTAL DEPTH 5495															
PERF. 5029 - 0															
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-		61	1	532	2	N	-0-		56
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-		100	1	737	2	N	-0-		56
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-		108	1	864	2	N	-0-		56
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-		91	1	638	2	N	-0-		56
10	0		190	-0-	190	190		20	1	170	2	N	-0-		56
11	0		587	-0-	587	777		81	1	506	2	N	-0-		56
RUDOLPH															
WELL #: 1															
RRCID -> 072767															
COMPL. DATE 06/22/1977															
TOTAL DEPTH 5264															
PERF. N/A															
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-		152	1	1332	2	N	-0-		75
07	992	N	704	-0-	-288	-0-		84	1	620	2	N	-0-		75
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-		173	1	1386	2	N	-0-		75
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-		176	1	1232	2	N	-0-		75
10	0		1508	-0-	1508	1508		161	1	1347	2	N	-0-		75
11	0		1368	-0-	1368	2876		189	1	1179	2	N	-0-		75
REYNOLDS, NOEL															
WELL #: 1D															
RRCID -> 123476															
COMPL. DATE 02/12/1987															
TOTAL DEPTH 1100															
PERF. 1050 - 1080															
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PEASTER, SE (MARBLE FALLS)														CNTY: PARKER	
GO OIL CORP.															
PRITCHARD															
WELL #: 1															
RRCID -> 093179															
COMPL. DATE 10/09/1980															
TOTAL DEPTH 5150															
PERF. 2982 - 2984															
06	1290	N	1175	-0-	-115	-0-		1175	2		N	-0-			74
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-		1274	2		N	-0-			74
08	1302	N	1213	-0-	-89	-0-		1213	2		N	-0-			74
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		1249	2		N	-0-			74
10	0		1336	-0-	1336	1336		1336	2		N	-0-			74
11	0		1255	-0-	1255	2591		1255	2		N	-0-			74
OXXN MYERS															
WELL #: 1															
RRCID -> 095869															
COMPL. DATE 02/28/1981															
TOTAL DEPTH 5600															
PERF. 5480 - 5490															
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-		311	2		N	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-		295	2		N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-		97	2		N	-0-			-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-		295	2		N	-0-			-0-
10	0		77	-0-	77	77		77	2		N	-0-			-0-
*11	156	N	79	-0-	-77	-0-		79	2		N	-0-			-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 70005 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
OXXN		//CONT.// 630579													
WELLBORN		WELL #:		1	RRCID ->	097690	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL	DEPTH	5550	PERF.	5420 -	5430	
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		
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-		
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-		
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-		
*09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-		
*10	0	449	-0-	449	449	449	2		N	-0-			-0-		
*11	759 N	310	-0-	-449	-0-	310	2		N	-0-			-0-		
HUDSON		WELL #:		1B	RRCID ->	112347	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL	DEPTH	4424	PERF.	4181 -	4236	
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-		
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-		
08	0	909	-0-	909	909	909	2		N	-0-			-0-		
*09	1760 N	851	-0-	-909	-0-	851	2		N	-0-			-0-		
*10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-		
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-		
MULKEY		WELL #:		1A	RRCID ->	121746	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3562 -	3578	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			14		
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			14		
08	0	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-			14		
*09	33 N	17	-0-	-16	-0-	17	2		N	-0-			14		
*10	0	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-			14		
*11	0	22	-0-	22	38	22	2		N	-0-			14		
WADE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	124886	COMPL. DATE	08/06/1987	TOTAL	DEPTH	4525	PERF.	4308 -	4367	
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-		
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-		
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-		
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-		
*10	0	316	-0-	316	316	316	2		N	-0-			-0-		
*11	316 N	-0-	-0-	-316	-0-				N	-0-			-0-		
RKW OPERATING LLC LAMBERT-MOORE UNIT		714311 WELL #:		1	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL	DEPTH	5521	PERF.	5100 -	5106	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-		
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-		
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-		
*09	0	15	-0-	15	15	15	2		N	-0-			-0-		
*10	16 N	1	-0-	-15	-0-	1	2		N	-0-			-0-		
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
LAGO LINDO		WELL #:		1	RRCID ->	114293	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL	DEPTH	5593	PERF.	4263 -	4314	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-		
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-		
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-		
*09	0	35	-0-	35	35	35	2		N	-0-			-0-		
*10	61 N	26	-0-	-35	-0-	26	2		N	-0-			-0-		
*11	0	11	-0-	11	11	11	2		N	-0-			-0-		

PEEL-WHITE (STRAWN) BYRNE OIL COMPANY JOHNSON "B"				70223 700 119795	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
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
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
11	0	180	-0-	180	180	180	2			N	-0-			-0-
PEGGY H. (DUFFER) H. D. INVESTMENTS BLACK "1176-A"				70299 500 340219	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
WELL #: 1				RRCID -> 120966		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH		4497 PERF. 4025 - 4040				
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			24
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			24
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-			24
09	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-			24
10	0	599	-0-	599	599	599	2			N	-0-			24
*11	1114 N	515	-0-	-599	-0-	515	2			N	-0-			24
PENN (RANGER) MCBEE, CYNTHIA K. MCBEE - THOMAS				70490 800 537714	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #: 1				RRCID -> 108797		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH		3119 PERF. 2982 - 3000				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PENNINGTON (CONGLOMERATE) DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC CRAWFORD "B"				70500 300 197689	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 1				RRCID -> 132296		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH		3686 PERF. 3368 - 3385				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 1		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022														
TARPON OIL & GAS CO. ROCKING "R" RANCH UNIT				836178										
WELL #: 2				RRCID -> 267545		COMPL. DATE 01/15/2013		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3616 - 3624				
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-			19
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			19
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			19
09	0	378	-0-	378	378	378	3			N	-0-			19
10	0	483	-0-	483	861	483	3			N	-0-			19
11	0	391	-0-	391	1252	391	3			N	-0-			19
PERINI (HOME CREEK) SOJOURNER DRILLING CORPORATION PERINI				70595 500 800750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR					
WELL #: 1				RRCID -> 104223		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH		3991 PERF. 3262 - 3270				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERINI (HOME CREEK)														CNTY: TAYLOR					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION																			
PERINI "B"																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 110260																			
COMPL. DATE 03/26/1984																			
TOTAL DEPTH 3526																			
PERF. 3196																			
- 3210																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PERINI																			
WELL #: 1A																			
RRCID -> 120630																			
COMPL. DATE 03/22/2020																			
TOTAL DEPTH 3946																			
PERF. 2634																			
- 2828																			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PHOOBIE (SHALE)																			
ROLLO RESOURCES, LLC																			
COHEN																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 093954																			
COMPL. DATE 04/00/1980																			
TOTAL DEPTH 4792																			
PERF. 3743																			
- 3764																			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	
PICKWICK (CONGLOMERATE)																			
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC																			
GRAGG, DENO																			
WELL #: 3																			
RRCID -> 221245																			
COMPL. DATE 06/27/2006																			
TOTAL DEPTH 4230																			
PERF. 4156																			
- 4203																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
PICKWICK (MARBLE FALLS)																			
ANTLE OPERATING, INC.																			
BRIDGES L.L.																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 062072																			
COMPL. DATE 03/05/1975																			
TOTAL DEPTH 4325																			
PERF. N/A																			
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	290	2	9	9	N	8	8	8				103	
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	349	2	10	9	N	9	9	8				103	
08	248	N	80	-0-	-168	-0-	77	2	3	9	N	3	3	8				103	
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-						103	
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-						103	
11	0		675	-0-	675	-0-	675	2			N	-0-						103	
BRIDGES																			
WELL #: 4																			
RRCID -> 126097																			
COMPL. DATE 01/04/1988																			
TOTAL DEPTH 4225																			
PERF. 4214																			
- 4221																			
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-						2	
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-						2	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-						2	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	

PICKWICK (MARBLE FALLS)													CNTY: PALO PINTO		
BLACK BANDANA LLC															
RICKELS															
WELL #: 1 RRCID -> 197121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 4090															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	394	3	55	9	Y	50	63	1		45
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1641	3	39	9	Y	35	56	1		24
*08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	378	3	142	9	Y	129	134	1		19
*09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	479	3	167	9	Y	152	171	1		-0-
10	775 N	573	-0-	-202	-0-	489	3	84	9	Y	76	73	1		3
11	750 N	588	-0-	-162	-0-	489	3	99	9	Y	90	90	1		3
RICKELS															
WELL #: 2 RRCID -> 199572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982															
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	45	3	10	9	Y	9	12	1		46
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	58	3	165	9	Y	150	177	1		19
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	53	3	161	9	Y	146	134	1		31
*09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	70	3	168	9	Y	153	171	1		13
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	82	3	70	9	Y	64	73	1		4
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	68	3	100	9	Y	91	90	1		5
RICKELS															
WELL #: 3 RRCID -> 199573 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178															
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1771	3	251	9	Y	228	288	1		22
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	3	259	9	Y	235	214	1		43
*08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1113	3	206	9	Y	187	134	1		96
09	2010 N	1284	-0-	-726	-0-	1105	3	179	9	Y	163	171	1		88
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	Y	1	73	1		16
11	2070 N	746	-0-	-1324	-0-	637	3	109	9	Y	99	90	1		25
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC															
HINKSON, WILLIAM															
WELL #: 1 RRCID -> 237306 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HINKSON, WILLIAM															
WELL #: 4 RRCID -> 239994 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302															
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-				-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-				-0-
08	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-				-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-				-0-
10	0	2	-0-	2	4	2	3			N	-0-				-0-
11	0	1	-0-	1	5	1	3			N	-0-				-0-
G & F OIL, INC.															
CARTER A															
WELL #: 7 RRCID -> 271071 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340															
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-				6
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				6
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				6
09	0	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-				6
10	0	103	-0-	103	149	103	2			N	-0-				6
11	0	-0-	-0-	-0-	149					N	-0-				6

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
GANNETT OPERATING LLC				293813													
CAUDILL HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 216373		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH		4276 PERF. 4131 - 4276					
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
06		240 N	234	-0-		-6		-0-	234	2			Y	-0-			-0-
07		247 N	247	-0-		-0-		-0-	247	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	244	-0-		244		244	244	2			Y	-0-			-0-
09		482 N	238	-0-		-244		-0-	238	2			Y	-0-			-0-
10		0	148	-0-		148		148	148	2			Y	-0-			-0-
*11		249 N	101	-0-		-148		-0-	101	2			Y	-0-			-0-
LEXGAS, INC.				500222													
BEST, JOE		WELL #:		1		RRCID -> 218971		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH		4320 PERF. 4206 - 4232					
06		340 N	340	-0-		-0-		-0-	340	2			N	-0-			-0-
07		341 N	220	-0-		-121		-0-	220	2			N	-0-			-0-
08		341 N	240	-0-		-101		-0-	240	2			N	-0-			-0-
09		330 N	220	-0-		-110		-0-	220	2			N	-0-			-0-
10		0	168	-0-		168		168	168	2			N	-0-			-0-
*11		417 N	249	-0-		-168		-0-	249	2			N	-0-			-0-
BRIDGES, IMA		WELL #:		2		RRCID -> 218972		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 4186 - 4206					
06		120 N	120	-0-		-0-		-0-	120	2			N	-0-			-0-
07		155 N	119	-0-		-36		-0-	119	2			N	-0-			-0-
08		155 N	118	-0-		-37		-0-	118	2			N	-0-			-0-
09		120 N	118	-0-		-2		-0-	118	2			N	-0-			-0-
10		0	91	-0-		91		91	91	2			N	-0-			-0-
*11		182 N	91	-0-		-91		-0-	91	2			N	-0-			-0-
BRIDGES, IMA		WELL #:		3		RRCID -> 218973		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH		4325 PERF. 4168 - 4190					
06		60 N	51	-0-		-9		-0-	51	2			N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-		-12		-0-	50	2			N	-0-			-0-
08		62 N	51	-0-		-11		-0-	51	2			N	-0-			-0-
09		0	50	-0-		50		50	50	2			N	-0-			-0-
10		0	50	-0-		50		100	50	2			N	-0-			-0-
*11		151 N	51	-0-		-100		-0-	51	2			N	-0-			-0-
BRIDGES, IMA		WELL #:		1		RRCID -> 218977		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH		4251 PERF. 4189 - 4220					
06		134 N	134	-0-		-0-		-0-	134	2			N	-0-			8
07		155 N	115	-0-		-40		-0-	115	2			N	-0-			8
08		155 N	116	-0-		-39		-0-	116	2			N	-0-			8
09		120 N	115	-0-		-5		-0-	115	2			N	-0-			8
10		0	94	-0-		94		94	94	2			N	-0-			8
*11		189 N	95	-0-		-94		-0-	95	2			N	-0-			8
BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1		RRCID -> 218978		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH		4346 PERF. 4196 - 4220					
06		210 N	53	-0-		-157		-0-	53	2			N	-0-			-0-
07		248 N	51	-0-		-197		-0-	51	2			N	-0-			-0-
08		280 N	280	-0-		-0-		-0-	280	2			N	-0-			-0-
09		0	120	-0-		120		120	120	2			N	-0-			-0-
10		0	159	-0-		159		279	159	2			N	-0-			-0-
*11		537 N	258	-0-		-279		-0-	258	2			N	-0-			-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222							
CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220	
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
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-	-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-	-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-	-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	N	-0-	-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-	-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2	N	-0-	-0-
CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214	
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-	-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2	N	-0-	-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2	N	-0-	-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2	N	-0-	-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-	-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2	N	-0-	-0-
PROCO OPERATING CO., INC.		679595							
SOUTH GRAFORD		WELL #: 2		RRCID -> 284200		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	110
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	110
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	110
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	110
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	110
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964							
M.I.T.		WELL #: 1		RRCID -> 150206		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PIERSON (MARBLE FALLS)		71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE	
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682							
VAUGHN, M C.		WELL #: 3B		RRCID -> 108142		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	37
RUTLEDGE, KENNY		739150							
PIERSON, NORM		WELL #: 6		RRCID -> 113534		COMPL. DATE 02/09/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740	
06	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1 1	18 2	Y	19
07	41 N	22	-0-	-19	-0-	1 1	21 2	Y	19
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	19
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	19
10	0	22	-0-	22	22	1 1	21 2	Y	19
11	0	18	-0-	18	40	1 1	17 2	Y	19

PIERSON (MARBLE FALLS)														
RUTLEDGE, KENNY														
PIERSON, NORM														
WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2752 - 2762														
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
06	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-			19
07	41 N	21	-0-	-20	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			19
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			19
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			19
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			19
11	0	18	-0-	18	18	1	1	17	2	Y	-0-			19
PIERSON, NORM														
WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2785 - 2793														
06	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-			19
07	H15 VIOL	21	-0-	21	41	1	1	20	2	Y	-0-			19
08	14B DENY	20	-0-	20	61	1	1	19	2	Y	-0-			19
09	14B2 EXT	20	-0-	20	81	20	2			Y	-0-			19
10	14B2 EXT	21	-0-	21	102	21	2			Y	-0-			19
11	14B2 EXT	17	-0-	17	119	17	2			Y	-0-			19
PIERSON, NORM														
WELL #: 3D RRCID -> 113537 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812														
06	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-			23
07	42 N	22	-0-	-20	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			23
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			23
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			23
10	0	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-			23
11	0	18	-0-	18	40	1	1	17	2	Y	-0-			23
HOWELL, F.E.														
WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786														
06	DLQ G-10	29	-0-	29	29	1	1	28	2	Y	-0-			2
07	59 N	30	-0-	-29	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			2
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			2
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			2
10	0	35	-0-	35	35	1	1	34	2	Y	-0-			2
11	0	34	-0-	34	69	2	1	32	2	Y	-0-			2
PIERSON, NORM														
WELL #: 4 RRCID -> 114247 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798														
06	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-			58
07	41 N	21	-0-	-20	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			58
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			58
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			58
10	0	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-			58
11	0	18	-0-	18	40	1	1	17	2	Y	-0-			58
HOWELL, F.E.														
WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764														
06	DLQ G-10	28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-			5
07	57 N	29	-0-	-28	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			5
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			5
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			5
10	0	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-			5
11	0	33	-0-	33	67	1	1	32	2	Y	-0-			5

PILGRIM (CONGLOMERATE) BRAKA OPERATING, L.L.C. MCINTIRE-FAMBRO				71492 200 088563 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 115121		EXEMPT COMPL. DATE 01/04/1985		CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-		215	2			N	-0-					67
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2			N	-0-					67
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2			N	-0-					67
09	150 N	48	-0-	-102	-0-		48	2			N	-0-					67
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
11	0	200	-0-	200	200		200	2			N	-0-					67
PIONEER, N.(CADDO) SEVEN CROSS OPERATING, LLC CADE, REBA				71663 500 767834 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 078573		EXEMPT COMPL. DATE 06/06/1978		CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	167						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	167						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	167						N	-0-					-0-
09	14B DENY	6	-0-	6	173		6	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY	10	-0-	10	183		10	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY	12	-0-	12	195		12	3			N	-0-					-0-
SOOTER				WELL #:	2	RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	3			N	-0-					-0-
*10	106 R	106	-0-	-0-	-0-		106	3			N	-0-					-0-
*11	128 R	128	-0-	-0-	-0-		128	3			N	-0-					-0-
SOOTER				WELL #:	4	RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	18 R	18	-0-	-0-	-0-		18	3			N	-0-					-0-
*10	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	3			N	-0-					-0-
*11	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-					-0-
BOUQUET, T.				WELL #:	2	RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	3			N	-0-					-0-
*10	77 R	77	-0-	-0-	-0-		77	3			N	-0-					-0-
*11	93 R	93	-0-	-0-	-0-		93	3			N	-0-					-0-
SOOTER				WELL #:	3	RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30					117
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	32					149
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	33	85	1			97
*09	55 R	55	-0-	-0-	-0-		22	3	33	9	N	30					127
*10	71 R	71	-0-	-0-	-0-		38	3	33	9	N	30					157
*11	66 R	66	-0-	-0-	-0-		46	3	20	9	N	18					175

PIT-ROM (CONGL. ZONE A) DELTA OIL & GAS LTD. HOHHERTZ, A. B. "A"				71740 400 213703		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
				WELL #:	1	RRCID ->	218872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4180	PERF.	3798 -	3803			
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
06	510	N	425	-0-	-85		-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	496	N	432	-0-	-64		-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-		-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	420	N	385	-0-	-35		-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	0		325	-0-	325		325	325	3			N	-0-					-0-
11	0		575	-0-	575		900	575	3			N	-0-					-0-
LINK NW -52					WELL #:	7	RRCID ->	262007	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL	DEPTH	4285	PERF.	3914 -	3920		
06	700	N	700	-0-	-0-		-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	682	N	648	-0-	-34		-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	651	N	558	-0-	-93		-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	690	N	541	-0-	-149		-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	0		569	-0-	569		569	569	3			N	-0-					-0-
11	0		508	-0-	508		1077	508	3			N	-0-					-0-
TRACER OPERATING, INC. COODY -44-					863965 WELL #:	1	RRCID ->	258418	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL	DEPTH	4247	PERF.	3875 -	3977		
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					24
09	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					24
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					24
11	0		-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		
06	1678	N	1678	-0-	-0-		-0-	1545	2	133	9	N	121		147	1		26
07	1550	N	1449	-0-	-101		-0-	1351	2	98	9	N	89					115
08	1457	N	440	-0-	-1017		-0-	429	2	11	9	N	10					125
09	0		492	-0-	492		492	488	2			N	4					129
10	0		568	-0-	568		1060	568	2			N	-0-		86	1		43
11	0		656	-0-	656		1716	656	2			N	-0-					43
PITTMAN (CADD0) KEATING ENERGY, INC. EASTER BROTHERS					71745 300 453142 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED	RRCID ->	128501	COMPL. DATE	09/23/1988	TOTAL	DEPTH	4730	PERF.	3938 -	3958	
06	370	N	370	-0-	-0-		-0-	370	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2		-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-		-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-		-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17		-0-	355	2			Y	-0-					-0-
11	0		355	-0-	355		355	355	2			Y	-0-					-0-
PITTMAN (LAKE SAND) VAN OPERATING, LTD. PITTMAN 826					71745 500 881442 WELL #:		NON-ASSOCIATED	RRCID ->	065998	COMPL. DATE	03/30/1976	TOTAL	DEPTH	4465	PERF.	N/A		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2020																		

PITZ (DUFFER) AMEN OIL LLC FAMBRO "9"				71777 100 016944	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
WELL #:				1	RRCID ->	175698	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL	DEPTH	4025	PERF.	3870 -	3880				
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
FAMBRO "9"				WELL #:	2	RRCID ->	207158	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL	DEPTH	4106	PERF.	3884 -	3900			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-					-0-
BLANTON "25"				WELL #:	1	RRCID ->	261784	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL	DEPTH	4131	PERF.	3930 -	3982			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					11
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					11
JOHNNIE DYE "29"				WELL #:	1	RRCID ->	262785	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL	DEPTH	4081	PERF.	3882 -	3922			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
BURNELLE "6"				WELL #:	1	RRCID ->	263395	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL	DEPTH	4105	PERF.	3916 -	3952			
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					53
BRAKA OPERATING, L.L.C. BLOXOM, TOM				088563	WELL #:	1	RRCID ->	157963	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL	DEPTH	4218	PERF.	3866 -	3872		
06	320	N	320	-0-	-0-		-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-		-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20		-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21		-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	0		301	-0-	301		-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	0		262	-0-	262		-0-	563	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932								
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
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	0	277	-0-	277	277	277	2			N	-0-					-0-
11	0	246	-0-	246	523	246	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896								
06	1812 N	355	-0-	-1457	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
08	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
09	360 N	121	-0-	-239	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	0	370	-0-	370	370	370	2			Y	-0-					-0-
11	0	342	-0-	342	712	342	2			Y	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861								
06	473 N	127	-0-	-346	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	0	38	-0-	38	38	38	2			Y	-0-					-0-
11	0	41	-0-	41	79	41	2			Y	-0-					-0-

MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922								
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	390 N	264	-0-	-126	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	0	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					-0-
11	0	80	-0-	80	171	80	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910								
06	2300 N	1155	-0-	-1145	3486	1155	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1178	-0-	-1922	1564	1178	2			Y	-0-					-0-
08	2755 N	1191	-0-	-1564	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
09	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
10	0	1156	-0-	1156	1156	1156	2			Y	-0-					-0-
11	0	1050	-0-	1050	2206	1050	2			Y	-0-					-0-

HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936								
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	0	173	-0-	173	173	173	2			N	-0-					-0-
11	0	155	-0-	155	328	155	2			N	-0-					-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940								
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	0	382	-0-	382	382	382	2			N	-0-					-0-
11	0	341	-0-	341	723	341	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886						
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
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			61
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			61
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			61
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			61
10	0	692	-0-	692	692	583	2	109	9	N	99			160
11	0	546	-0-	546	1238	527	2	19	9	N	17			177

ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920						
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			42
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-			42
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			42
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			42
10	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			42
11	0	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-			42

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910						
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
10	0	115	-0-	115	115	115	2			N	-0-			-0-
11	0	125	-0-	125	240	125	2			N	-0-			-0-

HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920						
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-
10	0	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-			-0-
11	0	77	-0-	77	163	77	2			N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926						
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	13	6	2			N	-0-			-0-

HEAD 15		WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890						
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
10	0	604	-0-	604	604	604	2			N	-0-			-0-
11	0	540	-0-	540	1144	540	2			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3908	-	3955		
M	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	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BLOXOM		WELL #:		1	RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3901	-	3907		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	N	1			116
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			116
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			116
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			116
FAMBR0		WELL #:		1	RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH	4187	PERF. 3852	-	3870		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
FAMBR0		WELL #:		2	RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3848	-	3862		
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	N	2			90
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			90
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			90
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			90
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			90
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			90
SIKES-RANDALL		WELL #:		1	RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH	3902	PERF. 3790	-	3800		
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2			50
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-			50
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	310	2	36	9	N	33			83
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	300	2		9	9	N	8		91
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	310	2	13	9	N	12			103
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	N	2			105
THOMAS, R. O. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3910	-	3920		
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-			-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-			-0-
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-			-0-
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
*10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-			-0-
*11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
RANDALL, T.		WELL #:		2	RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3886	-	3896		
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
*10	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-			-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171															
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990									
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	926 2	74 9	N	67	167 1						100
07	899 N	822	-0-	-77	-0-	-0-	723 2	99 9	N	90							190
08	899 N	880	-0-	-19	-0-	-0-	755 2	125 9	N	114	170 1						134
09	990 N	841	-0-	-149	-0-	-0-	732 2	109 9	N	99	173 1						60
*10	837 N	826	-0-	-11	-0-	-0-	736 2	90 9	N	82							142
11	840 N	784	-0-	-56	-0-	-0-	697 2	87 9	N	79	181 1						40
RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
MCNALLEN OIL CO., INC.		555040															
MASSEY, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920									
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	89 2		N	-0-							87
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88 2		N	-0-							87
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-							87
09	0	84	-0-	84	-0-	84	84 2		N	-0-							87
10	173 N	89	-0-	-84	-0-	-0-	89 2		N	-0-							87
11	0	88	-0-	88	-0-	-0-	88 2		N	-0-							87
GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904									
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-							53
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-							53
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-							53
*09	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-							53
*10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-							53
*11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-							53
CALDWELL		WELL #: 7		RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950									
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	-0-	3538 2		N	-0-							-0-
07	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	-0-	3750 2		N	-0-							-0-
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	-0-	3849 2		N	-0-							-0-
09	0	3690	-0-	3690	-0-	3690	3690 2		N	-0-							-0-
10	7540 X	3850	-0-	-3690	-0-	-0-	3850 2		N	-0-							-0-
11	0	3818	-0-	3818	-0-	3818	3818 2		N	-0-							-0-
PETEX		659782															
ROBERSON J.		WELL #: 1		RRCID -> 066040		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896									
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-							-0-
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-							-0-
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-							-0-
09	0	1064	-0-	1064	-0-	1064	1064 2		N	-0-							-0-
10	0	1076	-0-	1076	-0-	1076	1076 2		N	-0-							-0-
11	0	1042	-0-	1042	-0-	1042	1042 2		N	-0-							-0-

PITZ (DUFFER) PETEX KNIGHT			//CONT.// 71777 100 //CONT.// 659782 WELL #:			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
						RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4036 - 4044					
M O	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
DUGGAN-HARRELL UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 135543		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH		3978 PERF. 3886 - 3890				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KNIGHT "A"			WELL #:			1	RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH		4002 PERF. 3925 - 3940				
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-		2	2		N	-0-					-0-
09	0		1	-0-	1	-0-	1	1	2		N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
PARKS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3840 - 3854				
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-		174	2		N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-		179	2		N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-		175	2		N	-0-					-0-
09	0		178	-0-	178	-0-	178	178	2		N	-0-					-0-
10	0		204	-0-	204	-0-	382	204	2		N	-0-					-0-
11	0		189	-0-	189	-0-	571	189	2		N	-0-					-0-
BLOXOM UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH		4053 PERF. 3892 - 3904				
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-		438	2	72	9	N	65	156	1		24
07	465	N	254	-0-	-211	-0-		201	2	53	9	N	48				72
08	496	N	261	-0-	-235	-0-		159	2	102	9	N	93				165
09	0		307	-0-	307	-0-	307	263	2	44	9	N	40				205
10	0		363	-0-	363	-0-	670	275	2	88	9	N	80	154	1		131
11	0		419	-0-	419	-0-	1089	342	2	77	9	N	70				201
KNIGHT-GREENLEE UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH		4129 PERF. 3876 - 3936				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIKES "12"			WELL #:			1	RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 3884 - 3890				
06	120	N	100	-0-	-20	-0-		100	2		N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-		99	2		N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-		93	2		N	-0-					-0-
09	0		83	-0-	83	-0-	83	83	2		N	-0-					-0-
10	0		83	-0-	83	-0-	166	83	2		N	-0-					-0-
11	0		76	-0-	76	-0-	242	76	2		N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH		4195 PERF. 3970 - 3980	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2		N	46
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2		N	46
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2		N	46
09	0		34	-0-	34	34	16	2	18	9	62
10	0		14	-0-	14	48	14	2		N	62
11	0		44	-0-	44	92	44	2		N	62
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 3912 - 3926	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	241	-0-	241	241	2			N	-0-
09	14B2	EXT	228	-0-	228	469	2			N	-0-
10	14B2	EXT	287	-0-	287	756	2			N	-0-
11	0		260	-0-	260	1016	2			N	-0-
VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH		4223 PERF. 4028 - 4072	
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	7
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	7
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	7
09	0		212	-0-	212	212	2		1	9	8
10	0		756	-0-	756	968	2			N	8
11	0		1006	-0-	1006	1974	2		6	9	13
CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH		4203 PERF. 3972 - 3976	
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-
09	0		129	-0-	129	129	2			N	-0-
10	0		176	-0-	176	305	2			N	-0-
11	0		303	-0-	303	608	2			N	-0-
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 4018 - 4046	
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0		303	-0-	303	303	2			N	-0-
11	0		396	-0-	396	699	2			N	-0-
CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3888 - 3907	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH		4090 PERF. 3900 - 3914	
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	75
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	75
08	744	N	676	-0-	-68	-0-	675	2	1	9	76
09	0		512	-0-	512	512	2			N	76
10	0		576	-0-	576	1088	2			N	76
11	0		688	-0-	688	1776	2			N	76

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
07	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			-0-
09	0	646	-0-	646	646	646	2			-0-
10	0	736	-0-	736	1382	736	2			-0-
11	0	599	-0-	599	1981	599	2			-0-
ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					54
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2022										
KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					199
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					237
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					158
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956		
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			-0-
07	713 N	96	-0-	-617	-0-	96	2			-0-
08	868 N	56	-0-	-812	-0-	56	2			-0-
09	0	172	-0-	172	172	172	2			-0-
10	0	1048	-0-	1048	1220	1048	2			-0-
11	0	689	-0-	689	1909	689	2			-0-
STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944		
06	480 N	355	-0-	-125	-0-	355	2			139
07	465 N	366	-0-	-99	-0-	366	2			139
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2			139
09	0	119	-0-	119	119	119	2			139
10	0	362	-0-	362	481	362	2			139
11	0	460	-0-	460	941	460	2			139
CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100					
M	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
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			4
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			4
08	775 N	322	-0-	-453	-0-	322	2		N	-0-			4
09	0	284	-0-	284	284	284	2		N	-0-			4
10	0	276	-0-	276	560	276	2		N	-0-			4
11	0	387	-0-	387	947	387	2		N	-0-			4

FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942					
06	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	991	-0-	-94	-0-	991	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	943	-0-	-111	-0-	943	2		N	-0-			-0-
09	0	846	-0-	846	846	846	2		N	-0-			-0-
10	0	922	-0-	922	1768	922	2		N	-0-			-0-
11	0	884	-0-	884	2652	884	2		N	-0-			-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970					
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	2		N	-0-			-0-
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2		N	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
09	0	434	-0-	434	434	434	2		N	-0-			-0-
10	0	483	-0-	483	917	483	2		N	-0-			-0-
11	0	432	-0-	432	1349	432	2		N	-0-			-0-

HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902					
06	3000 N	3546	-0-	546	546	3546	2		N	-0-			124
07	3100 N	3037	-0-	-63	483	3037	2		N	-0-			124
08	2623 N	2140	-0-	-483	-0-	2140	2		N	-0-			124
09	0	1270	-0-	1270	1270	1270	2		N	-0-			124
10	0	1101	-0-	1101	2371	1101	2		N	-0-			124
11	0	885	-0-	885	3256	885	2		N	-0-			124

KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894					
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			12
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			12
08	837 N	771	-0-	-66	-0-	771	2		N	-0-			12
09	0	638	-0-	638	638	638	2		N	-0-			12
10	0	509	-0-	509	1147	509	2		N	-0-			12
11	0	388	-0-	388	1535	388	2		N	-0-			12

PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964					
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2		N	-0-			59
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			59
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	422	2	31 9	N	28			87
09	0	785	-0-	785	785	724	2	61 9	N	55			142
10	0	813	-0-	813	1598	792	2	21 9	N	19	151 1		10
11	0	661	-0-	661	2259	642	2	19 9	N	17			27

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3814 - 3824			
M	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
06		930 N	602	-0-	-328	-0-	602 2		N	-0-			20
07		775 N	581	-0-	-194	-0-	581 2		N	-0-			20
08		651 N	559	-0-	-92	-0-	559 2		N	-0-			20
09		0	381	-0-	381	381	381 2		N	-0-			20
10		0	237	-0-	237	618	237 2		N	-0-			20
11		0	1053	-0-	1053	1671	1053 2		N	-0-			20
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127		PERF. 3922 - 3976			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 3994 - 4108			
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144		PERF. 3904 - 4010			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 3876 - 3982			
06	889 N		889	-0-	-0-	-0-	889 2		N	-0-			131
07	868 N		822	-0-	-46	-0-	822 2		N	-0-			131
08	682 N		651	-0-	-31	-0-	651 2		N	-0-			131
09	0		532	-0-	532	532	532 2		N	-0-			131
10	0		735	-0-	735	1267	735 2		N	-0-			131
11	0		340	-0-	340	1607	340 2		N	-0-			131
PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3910 - 3996			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3946 - 3992			
06	863 N		863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			26
07	837 N		746	-0-	-91	-0-	746 2		N	-0-			26
08	899 N		653	-0-	-246	-0-	653 2		N	-0-			26
09	0		730	-0-	730	730	730 2		N	-0-			26
10	0		875	-0-	875	1605	875 2		N	-0-			26
11	0		810	-0-	810	2415	810 2		N	-0-			26

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	899 N	728	-0-	-171	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	0	587	-0-	587	587	587	2			N	-0-					-0-
10	0	751	-0-	751	1338	751	2			N	-0-					-0-
11	0	736	-0-	736	2074	736	2			N	-0-					-0-
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066								
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	0	9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	9	9				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	9	9				N	-0-					-0-
HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884								
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					8
07	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	2			N	-0-					8
08	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					8
09	0	235	-0-	235	235	235	2			N	-0-					8
10	0	279	-0-	279	514	279	2			N	-0-					8
11	0	353	-0-	353	867	353	2			N	-0-					8
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980								
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904								
06	720 N	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-					26
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					26
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					26
09	0	629	-0-	629	629	629	2			N	-0-					26
10	0	684	-0-	684	1313	684	2			N	-0-					26
11	0	611	-0-	611	1924	611	2			N	-0-					26

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				95
CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968	
06	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2		-0-
07	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2		-0-
08	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2		-0-
09	0	980	-0-	980	-0-	980	2		-0-
10	0	1026	-0-	1026	-0-	1026	2		-0-
11	0	924	-0-	924	-0-	924	2		-0-
CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940	
06	420 N	360	-0-	-60	-0-	360	2		-0-
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2		-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		-0-
09	0	328	-0-	328	-0-	328	2		-0-
10	0	359	-0-	359	-0-	359	2		-0-
11	0	317	-0-	317	-0-	1004	317	2	-0-
COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980	
06	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2		-0-
07	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2		-0-
08	589 N	530	-0-	-59	-0-	530	2		-0-
09	0	509	-0-	509	-0-	509	2		-0-
10	0	506	-0-	506	-0-	1015	506	2	-0-
11	0	463	-0-	463	-0-	1478	463	2	-0-
CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980	
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		34
07	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		34
08	403 N	5	-0-	-398	-0-	5	2		34
09	0	4	-0-	4	-0-	4	2		34
10	0	1	-0-	1	-0-	5	1	2	34
11	0	262	-0-	262	-0-	267	262	2	34

PITZ (DUFFER)														CNTY: STEPHENS	
POST OAK OPERATING, LLC															
HARE															
WELL #: 1 RRCID -> 243259 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930															
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	210 N	189	-0-	-21	-0-		189	2		N	-0-				23
07	248 N	213	-0-	-35	-0-		213	2		N	-0-				23
08	217 N	213	-0-	-4	-0-		213	2		N	-0-				23
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2		N	-0-				23
10	0	227	-0-	227	227		227	2		N	-0-				23
11	0	221	-0-	221	448		221	2		N	-0-				23
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.															
DENNEY															
WELL #: 1 RRCID -> 203523 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4008 - 4014															
06	60 N	38	-0-	-22	-0-		38	2		N	-0-				41
07	62 N	31	-0-	-31	-0-		31	2		N	-0-				41
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-				41
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	2		N	-0-				41
10	0	323	-0-	323	323		323	2		N	-0-				41
11	0	305	-0-	305	628		305	2		N	-0-				41
HERRING, C. H.															
WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012															
06	390 N	379	-0-	-11	-0-		379	2		N	-0-				-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-		385	2		N	-0-				-0-
08	403 N	372	-0-	-31	-0-		372	2		N	-0-				-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	2		N	-0-				-0-
10	0	380	-0-	380	380		380	2		N	-0-				-0-
11	0	376	-0-	376	756		376	2		N	-0-				-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC															
JOHNSON "12"															
WELL #: 1 RRCID -> 215859 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
CONNALLY "25"															
WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAYNIE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 236639 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	828					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	828					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	828					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	828					N	-0-				18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	828					N	NO RPT				18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	828					N	NO RPT				18

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777	100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615												
CONNALLY "25"		WELL #:		2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH		4022	PERF. 3844 - 3890			
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
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

KNIGHT "58" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH		4117	PERF. 3876 - 3930			
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

TUCKER "8" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH		4076	PERF. 3872 - 3910			
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERS "13"		WELL #:		1		RRCID -> 245558		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH		4126	PERF. 3928 - 3948			
06	14B DENY			-0-	-0-	-0-	364					N	-0-			13
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	364					N	-0-			13
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	364					N	-0-			13
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	364					N	-0-			13
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	364					N	NO RPT			13
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	364					N	NO RPT			13

DOUGLAS "3399"		WELL #:		1		RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH		4105	PERF. 3908 - 3992			
06	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-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			
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7					58
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					58
08	651 N	531	-0-	-120	-0-	531	2			N	-0-					58
09	0	477	-0-	477	-0-	477	2			N	-0-					58
10	0	378	-0-	378	-0-	855	2			N	-0-					58
*11	1299 N	444	-0-	-855	-0-	432	2	12	9	N	11	19	1			50

PITZER (CISCO 3335)				71779 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES				
BARNETT ENERGY, INC.				051290										
SADDLER "A"				WELL #: 1		RRCID -> 209979		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3562 - 3612		
M 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	
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	3		N	-0-			-0-	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-	
08	155 N	23	-0-	-132	-0-	23	3		N	-0-			-0-	
09	0	10	-0-	10	10	10	3		N	-0-			-0-	
10	0	1	-0-	1	11	1	3		N	-0-			-0-	
11	0	5	-0-	5	16	5	3		N	-0-			-0-	
PLUMB (RANGER LOWER)				71968 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196										
WHITFIELD-GAETON				WELL #: 3		RRCID -> 288138		COMPL. DATE 02/24/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3782 - 3796		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PETEX EVANS				659782		RRCID -> 117508		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 4063 - 4069		
06	3000 N	3783	-0-	783	783	3783	2		N	-0-			-0-	
07	1705 N	626	-0-	-1079	-0-	626	2		N	-0-			-0-	
08	1519 N	384	-0-	-1135	-0-	384	2		N	-0-			-0-	
09	0	300	-0-	300	300	300	2		N	-0-			-0-	
10	0	253	-0-	253	553	253	2		N	-0-			-0-	
11	0	413	-0-	413	966	413	2		N	-0-			-0-	
ELLIOTT, B. A. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 141873		COMPL. DATE 05/09/1985		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 3638 - 3644		
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-	
07	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2		N	-0-			-0-	
08	403 N	238	-0-	-165	-0-	238	2		N	-0-			-0-	
09	0	267	-0-	267	267	267	2		N	-0-			-0-	
10	0	277	-0-	277	544	277	2		N	-0-			-0-	
11	0	224	-0-	224	768	224	2		N	-0-			-0-	
PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)				71973 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
BOAZ				WELL #: 1		RRCID -> 275971		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4241 - 4245		
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
POCO (CADD0)				72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
J & J WHITESIDE INC.				427649										
WHITESIDE				WELL #: 3		RRCID -> 182003		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

POCO (CADD)				//CONT.// 72054 150		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EASTLAND					
J & J WHITESIDE INC.				//CONT.// 427649															
WHITESIDE				WELL #: 4		RRCID -> 182004				COMPL. DATE 05/05/1987				TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A					
M	ALLOW	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	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
09	0	1	-0-	1	1	1	1	2				N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2				N	-0-					-0-	
11	0	1	-0-	1	1	2	1	2				N	-0-					-0-	
POLKSTALK (BEND CONGL.)				72223 400		ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925															
WELDON "A"				WELL #: 1		RRCID -> 151110				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3669 - 3690					
06	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	205	1	370	3	Y		-0-						41	
07	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	276	1	502	3	Y		-0-						41	
08	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	270	1	524	3	Y		-0-						41	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	302	1	497	3	Y		-0-						41	
*10	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	140	1	459	3	Y		-0-						41	
11	0	599	-0-	599 B	599	140	1	459	3	Y		-0-						41	
CHASTAIN				WELL #: 2		RRCID -> 290911				COMPL. DATE 11/11/1983				TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A					
06	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	584	1	1052	3	N		37						95	
						41	9												
07	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	642	1	1170	3	N		40						135	
						44	9												
08	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	565	1	1094	3	N		54	150	1				39	
						59	9												
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	541	1	892	3	N		54						93	
						59	9												
*10	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	273	1	896	3	N		61						154	
						67	9												
*11	1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	273	1	896	3	N		8	159	1				3	
						9	9												
POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)				72300 200		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER					
EXTECH OPERATING, LLC				257019															
VIETH, F. "B"				WELL #: 2		RRCID -> 109449				COMPL. DATE 01/18/1984				TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212					
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3				N	-0-						-0-	
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3				N	-0-						-0-	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3				N	-0-						-0-	
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3				N	-0-						-0-	
10	0	193	-0-	193	193	193	3				N	-0-						-0-	
11	0	186	-0-	186	379	186	3				N	-0-						-0-	
VIETH, F. "D"				WELL #: 1		RRCID -> 125374				COMPL. DATE 10/01/1987				TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401					
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3				N	-0-						-0-	
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3				N	-0-						-0-	
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3				N	-0-						-0-	
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3				N	-0-						-0-	
10	0	410	-0-	410	410	410	3				N	-0-						-0-	
11	0	395	-0-	395	805	395	3				N	-0-						-0-	

POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE) //CONT.// 72300 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: PARKER									
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019																				
VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398																				
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	
06	870 N	863	-0-		-7	-0-		863	3				N	-0-					-0-	
07	899 N	882	-0-		-17	-0-		882	3				N	-0-					-0-	
08	964 N	964	-0-		-0-	-0-		964	3				N	-0-					-0-	
09	889 N	889	-0-		-0-	-0-		889	3				N	-0-					-0-	
10	0	908	-0-		908	908		908	3				N	-0-					-0-	
11	0	870	-0-		870	1778		870	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																				
06	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
TRUST OIL CO. 872124																				
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444																				
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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																				
06	1361 N	1361	-0-		-0-	-0-		264	1	1097	2	N	-0-						32	
07	1365 N	1365	-0-		-0-	-0-		273	1	1092	2	N	-0-						32	
08	1271 N	1178	-0-		-93	-0-		264	1	914	2	N	-0-						32	
09	0	1263	-0-		1263	1263		248	1	1015	2	N	-0-						32	
10	0	1343	-0-		1343	2606		273	1	1070	2	N	-0-						32	
11	0	1004	-0-		1004	3610		264	1	740	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																				
06	166 N	166	-0-		-0-	-0-		56	1	110	3	Y	-0-						-0-	
07	192 N	192	-0-		-0-	-0-		51	1	141	3	Y	-0-						-0-	
08	161 N	161	-0-		-0-	-0-		40	1	121	3	Y	-0-						-0-	
09	0	159	-0-		159	159		41	1	118	3	Y	-0-						-0-	
10	0	161	-0-		161	320		46	1	115	3	Y	-0-						-0-	
11	0	161	-0-		161	481		46	1	115	3	Y	-0-						-0-	
TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A																				
06	750 N	739	-0-		-11	-0-		247	1	492	3	Y	-0-						-0-	
07	869 N	869	-0-		-0-	-0-		229	1	640	3	Y	-0-						-0-	
08	775 N	772	-0-		-3	-0-		191	1	581	3	Y	-0-						-0-	
09	0	730	-0-		730	730		188	1	542	3	Y	-0-						-0-	
10	0	716	-0-		716	1446		205	1	511	3	Y	-0-						-0-	
11	0	716	-0-		716	2162		205	1	511	3	Y	-0-						-0-	

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) UPHAM OIL & GAS COMPANY DAVIDSON, PAUL UNIT -A-										//CONT.// 72306 333 //CONT.// 878925 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER																													
										RRCID -> 050795										COMPL. DATE 05/31/1971										TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE		*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE		*	*	EOM BALANCE																																				
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			524	1	1043	3	Y	-0-							-0-																																				
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			422	1	1177	3	Y	-0-							-0-																																				
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			394	1	1199	3	Y	-0-							-0-																																				
09	0		1524	-0-	-0-	1524	1524	1524			393	1	1131	3	Y	-0-							-0-																																				
10	0		1539	-0-	-0-	1539	1539	3063			442	1	1097	3	Y	-0-							-0-																																				
11	0		1539	-0-	-0-	1539	1539	4602			442	1	1097	3	Y	-0-							-0-																																				
WHITE, J. C. UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 052177										COMPL. DATE 02/07/1972										TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A																			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																				
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																				
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																																				
SEABERRY J.B.										WELL #: 1										RRCID -> 062199										COMPL. DATE 04/01/1975										TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 -										0									
06	330	N	305	-0-	-0-	-25	-0-	-0-			102	1	203	3	Y	-0-							-0-																																				
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			89	1	249	3	Y	-0-							-0-																																				
08	341	N	334	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			83	1	251	3	Y	-0-							-0-																																				
09	0		305	-0-	-0-	305	305	305			79	1	226	3	Y	-0-							-0-																																				
10	0		333	-0-	-0-	333	638	638			96	1	237	3	Y	-0-							-0-																																				
11	0		333	-0-	-0-	333	971	971			96	1	237	3	Y	-0-							-0-																																				
MARIE NORMAN "A"										WELL #: 1										RRCID -> 082279										COMPL. DATE 10/25/1978										TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 -										4799									
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							3																																				
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							3																																				
08	DLQ	G-10	139	-0-	-0-	139	139	139			34	1	105	3	Y	-0-							3																																				
09	DLQ	G-10	1513	-0-	-0-	1513	1652	1652			390	1	1123	3	Y	-0-							3																																				
10	DLQ	G-10	1753	-0-	-0-	1753	3405	3405			503	1	1250	3	Y	-0-							3																																				
11	0		1754	-0-	-0-	1754	5159	5159			503	1	1250	3	Y	-0-							4																																				
BRANNEN										WELL #: 1										RRCID -> 085358										COMPL. DATE 10/10/1979										TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 -										4084									
06	180	N	173	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			58	1	115	3	Y	-0-							-0-																																				
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			60	1	166	3	Y	-0-							-0-																																				
08	248	N	202	-0-	-0-	-46	-0-	-0-			50	1	152	3	Y	-0-							-0-																																				
09	0		190	-0-	-0-	190	190	190			49	1	141	3	Y	-0-							-0-																																				
10	0		220	-0-	-0-	220	410	410			63	1	157	3	Y	-0-							-0-																																				
11	0		220	-0-	-0-	220	630	630			63	1	157	3	Y	-0-							-0-																																				
PEARSON, BOLEY										WELL #: 2										RRCID -> 146629										COMPL. DATE 08/17/1993										TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 -										4164									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							5																																				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							5																																				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							5																																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							5																																				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							5																																				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							5																																				

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) WINFIELD OPERATING COMPANY HARWELL, ESTELLE				//CONT.//	72306 333 931940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
				WELL #:	2	RRCID ->	086555	COMPL. DATE	02/05/1980	TOTAL	DEPTH	5231	PERF.	3811 -	4011				
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. L.O.) CROSSBOW RESOURCES, LLC SIMMONS, PHIL					72306 666 190494	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
				WELL #:	1 L	RRCID ->	074008	COMPL. DATE	08/06/1977	TOTAL	DEPTH	4872	PERF.	N/A					
06	600 N	385	-0-	-215	-0-	385	3				N	-0-						-0-	
07	527 N	383	-0-	-144	-0-	383	3				N	-0-						-0-	
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3				N	-0-						-0-	
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3				N	-0-						-0-	
10	0	392	-0-	392	-0-	392	3				N	-0-						-0-	
11	0	300	-0-	300	-0-	692	300	3			N	-0-						-0-	
LAMKIN, W. W.				WELL #:	2 L	RRCID ->	077706	COMPL. DATE	06/19/1978	TOTAL	DEPTH	4960	PERF.	4806 -	4828				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY MCCALL, J. D.					878925														
				WELL #:	1 T	RRCID ->	043775	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL	DEPTH	5150	PERF.	N/A					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
NORMAN NANCY				WELL #:	1	RRCID ->	063665	COMPL. DATE	04/19/1975	TOTAL	DEPTH	5293	PERF.	5012 -	0				
06	DLQ G-10	116	-0-	116	116	39	1	77	3	Y	-0-							6	
07	DLQ G-10	131	-0-	131	247	35	1	96	3	Y	-0-							6	
08	367 N	120	-0-	-247	-0-	30	1	90	3	Y	-0-							6	
09	0	120	-0-	120	120	31	1	89	3	Y	-0-							6	
10	0	123	-0-	123	243	35	1	88	3	Y	-0-							6	
11	0	123	-0-	123	366	35	1	88	3	Y	-0-							6	
DAVIDSON-BARNETT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	064364	COMPL. DATE	10/06/1975	TOTAL	DEPTH	5270	PERF.	5169 -	5180				
06	DLQ G-10	16	-0-	16	16	5	1	11	3	Y	-0-							-0-	
07	DLQ G-10	62	-0-	62	78	16	1	46	3	Y	-0-							-0-	
08	143 N	65	-0-	-78	-0-	16	1	49	3	Y	-0-							-0-	
09	0	51	-0-	51	51	13	1	38	3	Y	-0-							-0-	
10	0	42	-0-	42	93	12	1	30	3	Y	-0-							-0-	
11	0	42	-0-	42	135	12	1	30	3	Y	-0-							-0-	

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925																					
SHIELDS A.C. WELL #: 1										RRCID -> 064365		COMPL. DATE 09/24/1975		TOTAL DEPTH 5300		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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8		

MURRAY, BILL					WELL #:	4	RRCID -> 079560		COMPL. DATE 10/09/1978		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4948 -		5087						
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	256	3	Y	-0-							-0-		
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	303	3	Y	-0-							-0-		
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	311	3	Y	-0-							-0-		
09	0	498	-0-	498	498	498	128	1	370	3	Y	-0-							-0-		
10	0	416	-0-	416	914	914	119	1	297	3	Y	-0-							-0-		
11	0	416	-0-	416	1330	1330	119	1	297	3	Y	-0-							-0-		

POOLVILLE, SW. (CADD0)										72306 683		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
GO OIL CORP. 311420																					
BRADLEY UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 110739		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3498 -		3508	
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-							117		
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-							117		
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-							117		
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-							117		
10	0	242	-0-	242	242	242	242	2			N	-0-							117		
11	0	258	-0-	258	500	500	258	2			N	-0-							117		

OXXN					630579																
HODGES					WELL #:	1 T	RRCID -> 101548		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 3730 -		3750						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		

RKW OPERATING LLC					714311																
MCBRYDE					WELL #:	1	RRCID -> 100259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 3491 -		3538						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)										72306 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510																					
HODGES										WELL #:	1	RRCID -> 081099		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5684		PERF. 5320 -		5338	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205					N	-0-							44		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205					N	-0-							44		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205					N	-0-							44		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205					N	-0-							44		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205					N	-0-							44		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205					N	-0-							44		

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)				//CONT.//		72306 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
COX, LEE INVESTMENTS INC.						185990									
BALLARD, F.B.				WELL #:		1		RRCID -> 102340		COMPL. DATE 09/21/1982		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

BANKS, PATRICIA				WELL #:		2		RRCID -> 115705		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931			
06	630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617	2				N	-0-			-0-
07	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633	2				N	-0-			-0-
08	651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2				N	-0-			-0-
09	630 N	524	-0-	-106 B	-0-	524	2				N	-0-			-0-
10	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2				N	-0-			-0-
*11	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2				N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)						72306 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
CASE RESOURCES, LLC						139140									
GREENMAN B				WELL #:		3 T		RRCID -> 085026		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA)						72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.						629889									
WOODY, W.L.				WELL #:		1		RRCID -> 081815		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116			
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	32	1	278	2	N	-0-				9
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	261	2	N	-0-				9
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	261	2	N	-0-				9
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	N	-0-				9
10	0	238	-0-	238	238	21	1	217	2	N	-0-				9
11	0	166	-0-	166	404	20	1	146	2	N	-0-				9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.						723451									
HARRIS "E"				WELL #:				RRCID -> 084666		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006															

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		//CONT.//		72307 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222						
WEEKS		WELL #:		1	RRCID -> 070163		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
VIETH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 080971		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 4354 - 4405	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
POOLVILLE, W. (STRAWN)				72307 800	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC				714311						
WELLS, A. E.		WELL #:		1	RRCID -> 210272		COMPL. DATE 01/08/1986		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2756 - 2766	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		-0-
09	0	16	-0-	16	16		16	2		-0-
*10	32 N	16	-0-	-16	-0-		16	2		-0-
11	0	15	-0-	15	15		15	2		-0-
WELLS, A. E.		WELL #:		2	RRCID -> 210278		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		-0-
09	0	17	-0-	17	17		17	2		-0-
*10	33 N	16	-0-	-17	-0-		16	2		-0-
11	0	15	-0-	15	15		15	2		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
MURRAY, BILL				878925						
		WELL #:		2	RRCID -> 042926		COMPL. DATE 11/07/1967		TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-		17	1	35 3	-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-		15	1	41 3	-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-		6	1	20 3	-0-
09	0	74	-0-	74	74		19	1	55 3	-0-
10	0	86	-0-	86	160		25	1	61 3	-0-
11	0	86	-0-	86	246		25	1	61 3	-0-
HARWELL, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 044404		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A	
06	330 N	319	-0-	-11	-0-		107	1	212 3	20
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-		105	1	293 3	20
08	372 N	337	-0-	-35	-0-		83	1	254 3	20
09	0	312	-0-	312	312		80	1	232 3	20
10	0	367	-0-	367	679		105	1	262 3	20
11	0	367	-0-	367	1046		105	1	262 3	20

POOLVILLE, W. (STRAWN)			//CONT.//			72307 800			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER						
VIETH, BENNY						885580															
VIETH, FRANK			WELL #:			1			RRCID -> 081200			COMPL. DATE 05/00/1978			TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	DOMESTIC		NO RPT		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC		NO RPT		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
08	DOMESTIC		NO RPT		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
09	DOMESTIC		NO RPT		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC		NO RPT		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC		NO RPT		-0-		-0-							N	NO RPT						-0-
PORCELAIN (MARBLE FALLS)						72367 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROWN						
ARNOT OIL COMPANY, LLC						033012															
PRATER UNIT						WELL #:			1			RRCID -> 288252			COMPL. DATE 11/06/2016			TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2392 - 2414			
06	4542 X		4542		-0-		-0-			4542	2			N	-0-						38
07	4655 X		4655		-0-		-0-			4655	2			N	-0-						38
08	3565 X		2175		-0-		-1390			2175	2			N	-0-						38
09	0		258		-0-		258			258	2			N	-0-						38
10	0		465		-0-		465			723	2			N	-0-						38
11	3450 X		528		-0-		-2922			528	2			N	-0-						38
PRATER UNIT						WELL #:			2			RRCID -> 288340			COMPL. DATE 07/01/2019			TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2437 - 2447			
06	570 N		492		-0-		-78			492	2			N	-0-						-0-
07	465 N		465		-0-		-0-			465	2			N	-0-						-0-
08	496 N		283		-0-		-213			283	2			N	-0-						-0-
09	0		57		-0-		57			57	2			N	-0-						-0-
10	0		131		-0-		131			188	2			N	-0-						-0-
*11	984 N		796		-0-		-188			796	2			N	-0-						-0-
BRUCE OGLETREE LLC						103274															
NEWMAN						WELL #:			1			RRCID -> 159116			COMPL. DATE 07/01/1996			TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010			
06	0 W		54		-0-		54			54	2			N	-0-						-0-
07	0 W		-0-		-0-		-0-			341				N	-0-						-0-
08	0 W		15		-0-		15			356	2			N	-0-						-0-
09	0		-0-		-0-		-0-			356				N	-0-						-0-
10	0 W		-0-		-0-		-0-			356				N	-0-						-0-
11	0		-0-		-0-		-0-			356				N	-0-						-0-
PITTMAN UNIT						WELL #:			1			RRCID -> 162598			COMPL. DATE 02/07/1997			TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961			
06	0 W		63		-0-		63			350	2			N	-0-						-0-
07	0 W		-0-		-0-		-0-			350				N	-0-						-0-
08	0 W		30		-0-		30			380	2			N	-0-						-0-
09	0		-0-		-0-		-0-			380				N	-0-						-0-
10	0 W		-0-		-0-		-0-			380				N	-0-						-0-
11	0		-0-		-0-		-0-			380				N	-0-						-0-
POSIDIAN (ELLEN.)						72511 500			ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO						
TRACER OPERATING, INC.						863965															
GUEST, J						WELL #:			3			RRCID -> 277646			COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3980 - 4010			
06	14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B			-0-				N	-0-						21
07	14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B			-0-				N	-0-						21
08	14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B			-0-				N	-0-						21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-															
09	14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B			-0-				N	-0-						21
10	14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B			-0-				N	-0-						21
11	14B2 EXT		-0-		-0-		-0- B			-0-				N	-0-						21

POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. POPP				//CONT.// 72511 500 //CONT.// 863965 WELL #: 5		ASSOCIATED RRCID -> 282561		PRORATED COMPL. DATE 10/19/2006		CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4379 - 4382									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	240 N	157	-0-		-83 B		-0-			157 2			N	-0-					-0-
07	279 N	40	-0-		-239 B		-0-			40 2			N	-0-					-0-
08	248 N	171	-0-		-77 B		-0-			171 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-
09	0	305	-0-		305 B		305			268 2	37 9		N	34					34
10	0	257	-0-		257 B		562			257 2			N	-0-					34
11	0	239	-0-		239 B		801			239 2			N	-0-					34
POPP					WELL #: 8		RRCID -> 282578		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 4454		PERF. 4329 - 4332						
06	240 N	157	-0-		-83 B		-0-			157 2			N	-0-					-0-
07	279 N	40	-0-		-239 B		-0-			40 2			N	-0-					-0-
08	248 N	171	-0-		-77 B		-0-			171 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-
09	0	268	-0-		268 B		268			268 2			N	-0-					-0-
10	0	257	-0-		257 B		525			257 2			N	-0-					-0-
11	0	239	-0-		239 B		764			239 2			N	-0-					-0-
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY "A"					72518 200 099280	ASSOCIATED RRCID -> 199346		EXEMPT COMPL. DATE 01/08/2004		CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4078 - 4086									
06	10 N	5	-0-		-5		-0-			5 2			N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-		-0-		-0-			11 2			N	-0-					-0-
08	8 N	5	-0-		-3		-0-			5 2			N	-0-					-0-
09	5 N	-0-	-0-		-5		-0-						N	-0-					-0-
10	11 N	-0-	-0-		-11		-0-						N	-0-					-0-
11	0	1	-0-		1		1			1 2			N	-0-					-0-
ASHBY					WELL #: 3RC		RRCID -> 199347		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4089 - 4106						
06	10 N	5	-0-		-5		-0-			5 2			N	-0-					35
07	11 N	11	-0-		-0-		-0-			11 2			N	-0-					35
08	8 N	5	-0-		-3		-0-			5 2			N	-0-					35
09	5 N	-0-	-0-		-5		-0-						N	-0-					35
10	11 N	-0-	-0-		-11		-0-						N	-0-					35
11	0	1	-0-		1		1			1 2			N	-0-					35
POSSUM KINGDOM (CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY					72518 333 099280	ASSOCIATED RRCID -> 122976		EXEMPT COMPL. DATE 10/20/1985		CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3926 - 3934									
06	30 N	10	-0-		-20 B		-0-			10 2			Y	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-		-7 B		-0-			24 2			Y	-0-					-0-
08	15 N	10	-0-		-5 B		-0-			10 2			Y	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-		-10 B		-0-						Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-		-31 B		-0-						Y	-0-					-0-
11	0	3	-0-		3 B		3			3 2			Y	-0-					-0-
ASHBY -14-					WELL #: 14RC		RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3872 - 3882						
06	30 N	10	-0-		-20 B		-0-			10 2			Y	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-		-7 B		-0-			24 2			Y	-0-					-0-
08	15 N	10	-0-		-5 B		-0-			10 2			Y	-0-					-0-
09	10 N	-0-	-0-		-10 B		-0-						Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-		-31 B		-0-						Y	-0-					-0-
11	0	3	-0-		3 B		3			3 2			Y	-0-					-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)															//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.															//CONT.//		099280												
HARALSON															WELL #:		16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3974 PERF. 3852 - 3882		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
06		330 N	173	-0-	-157 B	-0-			173	2		N	-0-					17											
07		403 N	173	-0-	-230 B	-0-			173	2		N	-0-					17											
08		248 N	169	-0-	-79 B	-0-			169	2		N	-0-					17											
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-						N	-0-					17											
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-						N	-0-					17											
11		0	42	-0-	42 B	42			42	2		N	-0-					17											
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC															197689														
SET RANCH "A"															WELL #:		1		RRCID -> 176807		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH		4250 PERF. 4115 - 4125				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-											
KORNYE-TILLMAN COMPANY															475741														
ASHBY CA-2															WELL #:		1		RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4042 - 4048				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					36											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					36											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					36											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					36											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					36											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					36											
ASHBY 7X															WELL #:		1		RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3970 - 3976				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-											
ASHBY 9X															WELL #:		1		RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH		4666 PERF. 3992 - 4000				
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-			193	2		N	-0-					58											
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-			205	2		N	-0-					58											
08	169	N	169	-0-	-0- B	-0-			169	2		N	-0-					58											
09	0		170	-0-	170 B	170			170	2		N	-0-					58											
10	0		98	-0-	98 B	268			98	2		N	-0-					58											
11	0		179	-0-	179 B	447			179	2		N	-0-					58											
ASHBY 2 AL															WELL #:		1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		4170 PERF. 3704 - 3714				
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-			3	2		N	-0-					-0-											
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-			3	2		N	-0-					-0-											
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-			3	2		N	-0-					-0-											
09	0		3	-0-	3 B	3			3	2		N	-0-					-0-											
10	0		2	-0-	2 B	5			2	2		N	-0-					-0-											
11	0		3	-0-	3 B	8			3	2		N	-0-					-0-											

POSSUM KINGDOM (CONGL.)				//CONT.//	72518 333	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				//CONT.//	475741														
ASHBY 12X				WELL #:	1	RRCID ->	137484	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4040	-	4046					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					79	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					79	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					79	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					79	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					79	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					79	
ASHBY 17X				WELL #:	1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 3996	-	4006					
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2				N	-0-						78	
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2				N	-0-						78	
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2				N	-0-						78	
09	0	4	-0-	4 B	4	4	2				N	-0-						78	
10	0	3	-0-	3 B	7	3	2				N	-0-						78	
11	0	4	-0-	4 B	11	4	2				N	-0-						78	
ASHBY 5X				WELL #:	1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4110	-	4114					
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2				N	-0-						-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2				N	-0-						-0-	
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2				N	-0-						-0-	
09	0	2	-0-	2 B	2	2	2				N	-0-						-0-	
10	0	1	-0-	1 B	3	1	2				N	-0-						-0-	
11	0	2	-0-	2 B	5	2	2				N	-0-						-0-	
SKY RESOURCES, INC.				786408															
ASHBY, J. J. 10				WELL #:	1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF. 4028	-	4034					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						-0-	
11	0	-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					
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3				N	-0-						18	
07	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3				N	-0-						18	
08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3				N	-0-						18	
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-						N	-0-						18	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						18	
11	0	346	-0-	346 B	346	346	3				N	-0-						18	
POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)				72518 666	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689															
SEAMAN, L. E. "B"				WELL #:	1B	RRCID ->	282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3917	-	3927					
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	10	1	37	3	N	-0-							-0-	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	3	N	-0-							-0-	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-							-0-	
09	0	70	-0-	70	-0-	10	1	60	3	N	-0-							-0-	
10	0	62	-0-	62	-0-	25	1	37	3	N	-0-							-0-	
11	0	62	-0-	62	-0-	194	1	47	3	N	-0-							-0-	

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)				72524 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486										
DABNEY				WELL #: 2		RRCID -> 214846		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 4050 - 4080		
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	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689										
SEAMAN, L. E., -B-				WELL #: 4B		RRCID -> 018094		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 4687		PERF. 4100 - 4150		
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	39	1	148 3	N	-0-				-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	43	1	149 3	N	-0-				-0-
08	186 N	83	-0-	-103	-0-	18	1	65 3	N	-0-				-0-
09	0	75	-0-	75	75	13	1	62 3	N	-0-				-0-
10	0	78	-0-	78	153	31	1	47 3	N	-0-				-0-
11	0	79	-0-	79	232	19	1	60 3	N	-0-				-0-
POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)				72725 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HAMILTON				
ARROWHEAD OPERATING INC.				033521										
LONE STAR GAS FEE				WELL #: 2		RRCID -> 018106		COMPL. DATE 10/19/1947		TOTAL DEPTH 2849		PERF. 2640 - 2812		
06	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-				27
07	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-				27
08	0	617	-0-	617	617	617	2		Y	-0-				27
09	1208 X	591	-0-	-617	-0-	591	2		Y	-0-				27
10	0	599	-0-	599	599	599	2		Y	-0-				27
11	0	478	-0-	478	1077	478	2		Y	-0-				27
LONE STAR GAS FEE				WELL #: 4		RRCID -> 018108		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
06	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-				32
07	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-				32
08	0	411	-0-	411	411	411	2		Y	-0-				32
09	805 X	394	-0-	-411	-0-	394	2		Y	-0-				32
10	0	400	-0-	400	400	400	2		Y	-0-				32
11	0	318	-0-	318	718	318	2		Y	-0-				32
LONE STAR GAS FEE				WELL #: 6		RRCID -> 018110		COMPL. DATE 08/18/1957		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 2658 - 2762		
06	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2		Y	-0-				183
07	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		Y	-0-				183
08	0	1233	-0-	1233	1233	1233	2		Y	-0-				183
09	2414 X	1181	-0-	-1233	-0-	1181	2		Y	-0-				183
10	0	1199	-0-	1199	1199	1199	2		Y	-0-				183
11	0	955	-0-	955	2154	955	2		Y	-0-				183
LONE STAR GAS FEE				WELL #: 7		RRCID -> 018111		COMPL. DATE 04/11/1952		TOTAL DEPTH 2816		PERF. 2558 - 2694		
06	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2		Y	-0-				172
07	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		Y	-0-				172
08	0	1233	-0-	1233	1233	1233	2		Y	-0-				172
09	2414 X	1181	-0-	-1233	-0-	1181	2		Y	-0-				172
10	0	1199	-0-	1199	1199	1199	2		Y	-0-				172
11	0	955	-0-	955	2154	955	2		Y	-0-				172

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON															
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521															
JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
06		161 X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			63
07		210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			63
08		0	206	-0-	-0-	206	206	206	206 2		N	-0-			63
09		403 X	197	-0-	-0-	-206	-0-	-0-	197 2		N	-0-			63
10		0	197	-0-	-0-	197	197	197	197 2		N	-0-			63
11		0	159	-0-	-0-	159	356	356	159 2		N	-0-			63
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786															
06		322 X	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			8
07		419 X	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			8
08		0	411	-0-	-0-	411	411	411	411 2		N	-0-			8
09		805 X	394	-0-	-0-	-411	-0-	-0-	394 2		N	-0-			8
10		0	394	-0-	-0-	394	394	394	394 2		N	-0-			8
11		0	318	-0-	-0-	318	712	712	318 2		N	-0-			8
PRIDDY (CADD0) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
LEVISAY OPERATING CO. 498735															
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478															
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10		0	1	-0-	-0-	1	1	1	1 2		N	-0-			-0-
11		0	1	-0-	-0-	1	2	2	1 2		N	-0-			-0-
DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444															
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10		0	1	-0-	-0-	1	1	1	1 2		N	-0-			-0-
11		0	1	-0-	-0-	1	2	2	1 2		N	-0-			-0-
PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
PROCO OPERATING CO., INC. 679595															
HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO (STRAWN 1690)				//CONT.//		73249 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER					
PROCO OPERATING CO., INC.				//CONT.//		679595												
HAYTER, A. L.				WELL #:		2	RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1710 - 1720					
M	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROLLO RESOURCES, LLC						726791												
FULLER, K. W.				WELL #:		2	RRCID -> 111501		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1682 - 1703					
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	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					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
11	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					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
11	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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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 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	
06		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2				N	-0-					-0-	
07		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2				N	-0-					-0-	
08		2046 N	1998	-0-	-48	-0-	1998	2				N	-0-					-0-	
09		0	1864	-0-	1864	1864	1864	2				N	-0-					-0-	
10		0	1864	-0-	1864	3728	1864	2				N	-0-					-0-	
11		0	1771	-0-	1771	5499	1771	2				N	-0-					-0-	
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299															
PRUET				WELL #: 1		RRCID -> 237257		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH		4122 PERF. 3876 - 3895							
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-					12	
07		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3				N	-0-					12	
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					12	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-					12	
10		0	1	-0-	-0-	1	1	3				N	-0-					12	
11		0	-0-	-0-	-0-	1	1	3				N	-0-					12	
ROCK OPERATING				722855															
YARBROUGH, J.A. #2				WELL #: 1		RRCID -> 088084		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH		4196 PERF. 3833 - 3838							
06		510 N	508	-0-	-2	-0-	508	2				N	-0-					-0-	
07		558 N	68	-0-	-490	-0-	68	2				N	-0-					-0-	
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2				N	-0-					-0-	
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2				N	-0-					-0-	
10		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2				N	-0-					-0-	
11		540 N	501	-0-	-39	-0-	501	2				N	-0-					-0-	
PUTNAM, NE (MISS)				73515 600		ASSOCIATED		49B				CNTY: CALLAHAN							
HORIZON WELL SERVICES, INC.				400095															
LEE, BRENDA				WELL #: 1		RRCID -> 124884		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH		4091 PERF. 4010 - 4032							
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119	
11	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							
06		1770 N	1295	-0-	-475	-0-	1285	3	10 9	N	9							94	
07		1736 N	1403	-0-	-333	-0-	1395	3	8 9	N	7							101	
08		1612 N	1448	-0-	-164	-0-	1440	3	8 9	N	7							108	
09		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1611	3	14 9	N	13							121	
10		0	1516	-0-	1516	1516	1502	3	14 9	N	13							134	
11		0	1197	-0-	1197	2713	1190	3	7 9	N	6	30 1						111	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
BALL		WELL #: 20		RRCID -> 215653		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3562 - 3608	
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	46 1	896 2	N	-0-		-0-
07	1705 N	1111	-0-	-594	-0-	68 1	1043 2	N	-0-		-0-
08	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	78 1	990 2	N	-0-		-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	53 1	944 2	N	-0-		-0-
10	0	1007	-0-	1007	1007	43 1	964 2	N	-0-		-0-
11	0	950	-0-	950	1957	36 1	914 2	N	-0-		-0-
R.J. (DUFFER)		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
POST OAK OPERATING, LLC		671881									
ROBERT JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080817		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3913 - 3925	
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-		-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-
10	0	222	-0-	222	222	222 2		N	-0-		-0-
11	0	212	-0-	212	434	212 2		N	-0-		-0-
RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)		74256 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
FRANKLIN		WELL #: 5C		RRCID -> 156020		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3376 - 3386	
06	360 N	211	-0-	-149	-0-	211 2		N	-0-		-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2		N	-0-		-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
10	0	234	-0-	234	234	234 2		N	-0-		-0-
11	0	207	-0-	207	441	207 2		N	-0-		-0-
RAY RICHEY (MISS.)		74446 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
JONES, ORA B.		WELL #: 2		RRCID -> 147174		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3586		PERF. 3252 - 3386	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
06	39 N	4	-0-	-35	-0-	4 3		Y	-0-		-0-
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
09	0	2	-0-	2	2	2 3		Y	-0-		-0-
10	0	4	-0-	4	6	4 3		Y	-0-		-0-
11	0	3	-0-	3	9	3 3		Y	-0-		-0-

RANGER				74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563																
FINLEY, J. J.				WELL #:		1	RRCID ->	218882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3806	PERF.	3152 - 3226					
M	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
06	600 N	485	-0-		-115	-0-			485	2			N	-0-						13
07	558 N	515	-0-		-43	-0-			515	2			N	-0-						13
08	577 N	577	-0-		-0-	-0-			577	2			N	-0-						13
09	484 N	484	-0-		-0-	-0-			484	2			N	-0-						13
10	0	841	-0-		841		841		841	2			N	-0-						13
11	0	644	-0-		644		1485		644	2			N	-0-						13
WOODS HEIRS				WELL #:		3	RRCID ->	221499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3683	PERF.	3155 - 3192					
06	120 N	113	-0-		-7	-0-			113	2			N	-0-						-0-
07	124 N	113	-0-		-11	-0-			113	2			N	-0-						-0-
08	124 N	113	-0-		-11	-0-			113	2			N	-0-						-0-
09	120 N	113	-0-		-7	-0-			113	2			N	-0-						-0-
10	0	113	-0-		113		113		113	2			N	-0-						-0-
11	0	113	-0-		113		226		113	2			N	-0-						-0-
WOODS HEIRS				WELL #:		5	RRCID ->	221502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3716	PERF.	3215 - 3291					
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
WOODS HEIRS				WELL #:		6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3855	PERF.	3184 - 3269					
06	60 N	49	-0-		-11	-0-			49	2			N	-0-						-0-
07	62 N	49	-0-		-13	-0-			49	2			N	-0-						-0-
08	62 N	49	-0-		-13	-0-			49	2			N	-0-						-0-
09	60 N	49	-0-		-11	-0-			49	2			N	-0-						-0-
10	0	49	-0-		49		49		49	2			N	-0-						-0-
11	0	49	-0-		49		98		49	2			N	-0-						-0-
SNEED				WELL #:		3MW	RRCID ->	292186	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL	DEPTH	3505	PERF.	3280 - 3288					
06	89 N	89	-0-		-0-	-0-			89	2			Y	-0-						-0-
07	93 N	80	-0-		-13	-0-			80	2			Y	-0-						-0-
08	78 N	78	-0-		-0-	-0-			78	2			Y	-0-						-0-
09	90 N	42	-0-		-48	-0-			42	2			Y	-0-						-0-
10	0	62	-0-		62		62		62	2			Y	-0-						-0-
11	0	61	-0-		61		123		61	2			Y	-0-						-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724																
CONNELLEE, T. W.				WELL #:		9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3400 - 3420					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724		WELL #: 1706		RRCID -> 018118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3216 - 3220	
EAST RANGER UNIT																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST RANGER UNIT				WELL #: 402		RRCID -> 018120		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST RANGER UNIT				WELL #: 3005		RRCID -> 018121		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3488 - 3515	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH CENTRAL RANGE UNIT				WELL #: 302		RRCID -> 043094		COMPL. DATE		08/19/1919		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST RANGER UNIT				WELL #: 1001		RRCID -> 044221		COMPL. DATE		10/24/1918		TOTAL DEPTH		3457		PERF. 0 - 3449	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNELLEE, T. W.				WELL #: 12		RRCID -> 052708		COMPL. DATE		03/18/1920		TOTAL DEPTH		3468		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNELLE, T. W.				WELL #: 14		RRCID -> 052709		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 088682	COMPL. DATE 12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 3268	-	3503	
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	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											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	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											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	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											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 088687 COMPL. DATE 07/00/1918 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3295 - 3320											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	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											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 098781 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3062 - 3072											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724		WELL #: 4503		RRCID -> 104746		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH 3710	PERF. 3208	-	3420		
EAST RANGER UNIT															
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 111759		COMPL. DATE 07/25/1960		TOTAL DEPTH 3552	PERF. 3252	-	3453		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-

EAST RANGER UNIT				WELL #: 8103		RRCID -> 113920		COMPL. DATE 06/01/1919		TOTAL DEPTH 3328	PERF. 3180	-	3328		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAST RANGER UNIT				WELL #: 9106		RRCID -> 113921		COMPL. DATE 09/26/1928		TOTAL DEPTH 3595	PERF. 3272	-	3335		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONNELLEE, T. W.				WELL #: 5		RRCID -> 118486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3505	PERF. 3445	-	3475		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND											
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724																	
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904		RRCID ->		123304		COMPL. DATE 07/10/1983		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3499 - 3507							
M	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
FERGUSON FARM		WELL #:		1		RRCID ->		164709		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3252 - 3262							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						31
HARRIS, N. B.		WELL #:		1		RRCID ->		179763		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 3545		PERF. N/A							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3
11	0		-0-	-0-	-0-	-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							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
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
06		39 R	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08		42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09		42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10		0	48	-0-	48		48	48	2			N	-0-					-0-
11		0	46	-0-	46		94	46	2			N	-0-					-0-
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: B 2		RRCID -> 114446		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3446 - 3518								
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-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								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMOR, C. F.		WELL #: 1		RRCID -> 122490		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3396 - 3457								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726																
CHRISTMAS		WELL #: 2		RRCID -> 118741		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3394 - 3484								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: L 2		RRCID -> 118742		COMPL. DATE 03/22/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3500 - 3520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2022 - WELL PLUGGED 12/6/2022											
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: L 3		RRCID -> 118743		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3365 - 3470	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2023 - WELL PLUGGED 1/10/23											
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: L 4		RRCID -> 118744		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3404 - 3520	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22											
BRITTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
EARNEST "E"		WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	6851						-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	6851						-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	6851						-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	6851						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	6851						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	6851						-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
EARNEST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EARNEST "E"		WELL #: 2		RRCID -> 196659		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3408 - 3512				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
RECLASSIFIED TO OIL				10/05/2016										
SMITH PIPE OF ABILENE		794745		RRCID -> 174454		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3508 - 3532				
MORTON, J. B.		WELL #: 794745												
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED		08/21/2013												
RANGER (MISSISSIPPIAN)		74657 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726												
H.O.P. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 115610		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 3639		PERF. 3568 - 3582				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
H. O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 137808		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3694 - 3700				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RANGER, NW (MARBLE FALLS)		74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
DANLEY, B.A.		WELL #: 2		RRCID -> 104113		COMPL. DATE 04/12/1981		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3242 - 3260				
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
08	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
10	0	56	-0-	56	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
11	0	51	-0-	51	-0-	107	51	2		Y	-0-			-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563								
BARNES, J.E.		WELL #:	2	RRCID ->	106214	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3348 - 3372
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-		23
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		23
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-		23
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-		23
10	0	33	-0-	33	33	33	2	Y	-0-		23
11	0	33	-0-	33	66	33	2	Y	-0-		23
BARNES, J.W.		WELL #:	1	RRCID ->	106216	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3250 - 3274
06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-		10
07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-		10
08	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-		10
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-		10
10	0	210	-0-	210	210	210	2	Y	-0-		10
11	0	212	-0-	212	422	212	2	Y	-0-		10
BARNES, J.W.		WELL #:	3	RRCID ->	106218	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	3374 - 3393
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-		-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
10	0	25	-0-	25	25	25	2	N	-0-		-0-
11	0	24	-0-	24	49	24	2	N	-0-		-0-
LOWRANCE, C.E.		WELL #:	1	RRCID ->	122943	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3374 - 3393
06	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	2	N	-0-		38
07	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-		38
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		38
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		38
10	0	12	-0-	12	12	12	2	N	-0-		38
11	0	13	-0-	13	25	13	2	N	-0-		38

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563							
SCOTT, JOE		WELL #:	6	RRCID ->	132045	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3402 - 3450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 #	716	-0-	-34	-0-	716 2	N	-0-		-0-
07	775 #	238	-0-	-537	-0-	238 2	N	-0-		-0-
08	2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	N	-0-		-0-
09	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	N	-0-		-0-
10	0	1010	-0-	1010	1010	1010 2	N	-0-		-0-
11	0	1148	-0-	1148	2158	1148 2	N	-0-		-0-
SCOTT, JOE		WELL #:	5	RRCID ->	132046	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3408 - 3436
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
TURNER, G. H.		WELL #:	1	RRCID ->	110685	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 3402 - 3428
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
07	186 #	172	-0-	-14	-0-	172 2	N	-0-		-0-
08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
09	180 #	179	-0-	-1	-0-	179 2	N	-0-		-0-
10	0	169	-0-	169	169	169 2	N	-0-		-0-
11	0	173	-0-	173	342	173 2	N	-0-		-0-
TIBBELS		WELL #:	1	RRCID ->	110686	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3244 - 3264
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BARBER, LUCILLE		WELL #:	1	RRCID ->	113730	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3220 - 3245
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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														
WALKER, NANIE-ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 113737		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 3705		PERF. 3184 - 3202						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	0	1230	-0-	1230	1230	1230	2			N	-0-					-0-
10	0	1305	-0-	1305	2535	1305	2			N	-0-					-0-
11	0	1197	-0-	1197	3732	1197	2			N	-0-					-0-

HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3335						
06	90 #	65	-0-	-25	-0-	55	2	10	9	N	9					36
07	122 R	122	-0-	-0-	-0-	107	2	15	9	N	14					50
08	117 R	117	-0-	-0-	-0-	105	2	12	9	N	11					61
09	90 #	28	-0-	-62	-0-	24	2	4	9	N	4	55	1			10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					10

HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355						
06	150 #	116	-0-	-34	-0-	98	2	18	9	N	16					64
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	190	2	28	9	N	25					89
08	208 R	208	-0-	-0-	-0-	186	2	22	9	N	20					109
09	0	48	-0-	48	48	42	2	6	9	N	5	97	1			17
10	0	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					17
11	0	23	-0-	23	71	23	2			N	-0-					17

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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						
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442						
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300	
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
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					26
CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390	
06	532	R	106	-0-	-426	-0-	106	2			-0-
07	217	#	134	-0-	-83	-0-	134	2			-0-
08	217	#	99	-0-	-118	-0-	99	2			-0-
09	0		87	-0-	-87	-0-	87	2			-0-
10	0		22	-0-	-22	-0-	109	22	2		-0-
11	0		37	-0-	-37	-0-	146	37	2		-0-
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408	
06	167	R	33	-0-	-134	-0-	33	2			-0-
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			-0-
08	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			-0-
09	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	2			-0-
10	0		7	-0-	-7	-0-	7	2			-0-
11	0		12	-0-	-12	-0-	19	12	2		-0-
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325	
06	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	2			-0-
07	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			-0-
08	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			-0-
09	120	#	81	-0-	-39	-0-	81	2			-0-
10	0		81	-0-	-81	-0-	81	2			-0-
11	0		79	-0-	-79	-0-	160	79	2		-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345	
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RYANO		WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292	
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
09	0	34	-0-	34	34	34	2	N	-0-		-0-
10	0	35	-0-	35	69	35	2	N	-0-		-0-
11	0	33	-0-	33	102	33	2	N	-0-		-0-
OPAL		WELL #: 2		RRCID -> 125379		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3346 - 3368	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/22											
CANTWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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	
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
10	0	30	-0-	30	30	30	2	N	-0-		-0-
11	0	31	-0-	31	61	31	2	N	-0-		-0-
BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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									
MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 3302 - 3330	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
09		0	36	-0-	36	36	36 2		N	-0-	-0-
10		0	36	-0-	36	72	36 2		N	-0-	-0-
11		0	36	-0-	36	108	36 2		N	-0-	-0-
MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 3326 - 3358	
06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
09		0	36	-0-	36	36	36 2		N	-0-	-0-
10		0	36	-0-	36	72	36 2		N	-0-	-0-
11		0	36	-0-	36	108	36 2		N	-0-	-0-
MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH		3500 PERF. 3374 - 3398	
06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
09		0	36	-0-	36	36	36 2		N	-0-	-0-
10		0	36	-0-	36	72	36 2		N	-0-	-0-
11		0	36	-0-	36	108	36 2		N	-0-	-0-
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528	
06		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	80
07		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	80
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	80
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH		3494 PERF. 3440 - 3452	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		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	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733										
DECKER		WELL #:		1	RRCID -> 184580		COMPL. DATE 08/00/2001		TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 - 3393		
M	ALLOW 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
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262										
DEMPSEY, WESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 123307		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508		
06	810 #	588	-0-	-222	-0-	555	2	33	9	N	30			118
07	595 R	595	-0-	-0-	-0-	566	2	29	9	N	26			144
08	730 R	730	-0-	-0-	-0-	699	2	31	9	N	28			172
09	660 #	651	-0-	-9	-0-	622	2	29	9	N	26	149	1	49
10	0	721	-0-	721	-0-	667	2	54	9	N	49			98
11	0	725	-0-	725	-0-	655	2	70	9	N	64			162
MEEKS, R. E.				559252										
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:		1	RRCID -> 122947		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022										
WELLS		WELL #:		1	RRCID -> 113738		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5	-0-

RAVEN CREEK (STRAWN) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WAGSTAFF-ESTES				74863 600 800750	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: FISHER				
WELL #: 1				RRCID -> 092547	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH 5040	PERF. 4796	-	4952					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	25	1	759	2	N	18			253
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	20	9	798	2	N	14			267
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	25	1	680	2	N	-0-			267
09	0	733	-0-	733	733	25	1	708	2	N	-0-			267
10	1475 N	742	-0-	-733	-0-	25	1	707	2	N	9			276
11	0	706	-0-	706	706	10	9	681	2	N	-0-			276
						25	1							
REAGAN (STRAWN) DIAMOND S ENERGY COMPANY REAGAN "14"				75032 370 217005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 2				RRCID -> 156071	COMPL. DATE 10/18/1995	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2432	-	2438					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN "14"				WELL #: 6	RRCID -> 175865	COMPL. DATE 01/19/2000	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2748	-	2770				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC YEATS				427406 5	RRCID -> 189086	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH 4114	PERF. 2720	-	2732				
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			-0-
10	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			-0-
REAGAN (4000) J-TEC PRODUCTION, LLC REAGAN MARY				75032 500 427406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 112				RRCID -> 066823	COMPL. DATE 09/20/1975	TOTAL DEPTH 4252	PERF. N/A							
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
08	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	22	10	3			N	-0-			-0-
YEATS				WELL #: 3	RRCID -> 177481	COMPL. DATE 02/28/2000	TOTAL DEPTH 4145	PERF. 3860	-	3871				
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
09	0	21	-0-	21	21	21	3			N	-0-			-0-
10	48 N	27	-0-	-21	-0-	27	3			N	-0-			-0-
11	0	21	-0-	21	21	21	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	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
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11		0	4	-0-	4	4	4	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								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
DANNY MIZE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3253 - 3367								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
NORTH SLOPE II		WELL #:		1	RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3254 - 3399								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
POGUE , ONIE		WELL #:		1	RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3283 - 3314								
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		//CONT.// 042398									
DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141900		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3792		PERF. 3340 - 3373	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53

KINCAID, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 142625		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3349 - 3369	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT	-0-

GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 152745		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3759		PERF. N/A	
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOOD KING		WELL #: 1		RRCID -> 162827		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3316 - 3348	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200419		COMPL. DATE 08/28/1986		TOTAL DEPTH 3895		PERF. 3316 - 3359	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CATON, NELL		WELL #: 1		RRCID -> 226473		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3385 - 3405	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
WILLIAMS, JUANITA		WELL #:		1	RRCID -> 119649	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3430	-	3462
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROSS, L.S.		WELL #:		1	RRCID -> 119651	COMPL. DATE 02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3451	-	3471
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROSS, L.S.		WELL #:		2	RRCID -> 119652	COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3490	-	3510
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID -> 119653	COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3457	-	3507
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID -> 119654	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3437	-	3481
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID -> 122449	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF. 3504	-	3559
06	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			-0-
07	12	#	5	-0-	-7	-0-	5	2			-0-
08	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	2			-0-
09	12	#	5	-0-	-7	-0-	5	2			-0-
10	0		5	-0-	5	-0-	5	2			-0-
11	0		7	-0-	7	-0-	12	7	2		-0-

VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127935	COMPL. DATE 08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF. 3310	-	3334
06	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			-0-
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			-0-
08	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			-0-
09	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			-0-
10	0		65	-0-	65	-0-	65	2			-0-
11	0		63	-0-	63	-0-	128	63	2		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID -> 134886		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3315	- 3344
M	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
06	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2		Y	-0-		39
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-		39
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-		39
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-		39
10	0	153	-0-	153	153	153	2		Y	-0-		39
11	0	138	-0-	138	291	138	2		Y	-0-		39

GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID -> 134895		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3359	- 3389
06	360 #	354	-0-	-6	-0-	354	2		Y	-0-		-0-
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-		-0-
08	341 #	333	-0-	-8	-0-	333	2		Y	-0-		-0-
09	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	2		Y	-0-		-0-
10	0	342	-0-	342	342	342	2		Y	-0-		-0-
11	0	346	-0-	346	688	346	2		Y	-0-		-0-

POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 138662		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3270	- 3308
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	143	2	72 9	Y	65	81 1	80
07	186 #	139	-0-	-47	-0-	84	2	55 9	Y	50	84 1	46
08	199 R	199	-0-	-0-	-0-	108	2	91 9	Y	83		129
09	193 R	193	-0-	-0-	-0-	109	2	84 9	Y	76	85 1	120
10	0	202	-0-	202	202	118	2	84 9	Y	76	89 1	107
11	0	139	-0-	139	341	75	2	64 9	Y	58	84 1	81

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID -> 141633		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH	3909	PERF. 3414	- 3443
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-		-0-
07	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	2		Y	-0-		-0-
08	248 #	191	-0-	-57	-0-	191	2		Y	-0-		-0-
09	240 #	177	-0-	-63	-0-	177	2		Y	-0-		-0-
10	0	160	-0-	160	160	160	2		Y	-0-		-0-
11	0	128	-0-	128	288	128	2		Y	-0-		-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID -> 141635		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH	3898	PERF. 3416	- 3485
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		Y	-0-		-0-
07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-		-0-
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-		-0-
09	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2		Y	-0-		-0-
10	0	107	-0-	107	107	107	2		Y	-0-		-0-
11	0	85	-0-	85	192	85	2		Y	-0-		-0-

HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID -> 141638		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH	3929	PERF. 3449	- 3469
06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-		-0-
07	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-		-0-
08	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-		-0-
09	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-		-0-
10	0	267	-0-	267	267	267	2		Y	-0-		-0-
11	0	214	-0-	214	481	214	2		Y	-0-		-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141952		COMPL. DATE 06/02/1987		TOTAL DEPTH	3887	PERF. 3145	- 3154
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		43
07	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		43
08	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-		43
09	120 #	19	-0-	-101	-0-	19	2		N	-0-		43
10	0	123	-0-	123	123	123	2		N	-0-		43
11	0	125	-0-	125	248	125	2		N	-0-		43

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND										
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563															
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID -> 173407		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL	DEPTH	3906	PERF. 3163	- 3310						
M	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	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 181981		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL	DEPTH	3575	PERF. 3189	- 3353						
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-								9
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-								9
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-								9
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-								9
10	0	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-								9
11	0	16	-0-	16	30	16	2			N	-0-								9

MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID -> 277575		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL	DEPTH	3764	PERF. 3222	- 3368						
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-								-0-
07	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-								-0-
08	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-								-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-								-0-
10	0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-								-0-
11	0	19	-0-	19	35	19	2			N	-0-								-0-

TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID -> 277627		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL	DEPTH	3882	PERF. 3194	- 3248						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-

MCCOY		WELL #:		1	RRCID -> 288140		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL	DEPTH	3458	PERF. 3221	- 3360						
06	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-								-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-								-0-
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-								-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-								-0-
10	0	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-								-0-
11	0	16	-0-	16	31	16	2			N	-0-								-0-

WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID -> 290531		COMPL. DATE 07/30/1985		TOTAL	DEPTH	3900	PERF. 2832	- 2855						
06	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-								-0-
07	15 #	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-								-0-
08	15 #	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-								-0-
09	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-								-0-
10	0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-								-0-
11	0	10	-0-	10	20	10	2			N	-0-								-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
BRICO OIL, INC.				091040							
AARON, J.		WELL #:		1	RRCID -> 120499		COMPL. DATE 09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 2963	- 2983
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2				-0-
07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2				-0-
08	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2				-0-
09	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2				-0-
10	0	271	-0-	271	-0-	271	2				-0-
*11	502 R	231	-0-	-271	-0-	231	2				-0-
BYRNE OIL COMPANY BURNS		WELL #:		119795	RRCID -> 281325		COMPL. DATE 09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 2761	- 2796
06	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2				-0-
07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2				-0-
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2				-0-
09	120 #	73	-0-	-47	-0-	73	2				-0-
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2				-0-
11	0	105	-0-	105	-0-	105	2				-0-
CD CONSULTING & OPERATING CO. WAYNE, VIVIAN		WELL #:		120043	RRCID -> 143171		COMPL. DATE 06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3290	- 3300
06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3				119
07	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	3				119
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3				119
09	0	231	-0-	231	-0-	231	3				119
10	498 R	267	-0-	-231	-0-	267	3				119
*11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3				119
DFG ENERGY COMPANY LLC PEARSON, L.R. "A"		WELL #:		216724	RRCID -> 124409		COMPL. DATE 09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF. 3452	- 3460
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		239726	RRCID -> 122453		COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3478	- 3488
06	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2				20
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2				20
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				20
09	0	5	-0-	5	-0-	5	2				20
10	0	4	-0-	4	-0-	9	2				20
11	0	4	-0-	4	-0-	13	2				20
GERMANY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 122454		COMPL. DATE 08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3384	- 3451
06	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2				-0-
07	1240 #	1201	-0-	-39	-0-	1201	2				-0-
08	1240 #	1229	-0-	-11	-0-	1229	2				-0-
09	0	1166	-0-	1166	-0-	1166	2				-0-
10	0	1161	-0-	1161	-0-	2327	2				-0-
11	0	1102	-0-	1102	-0-	3429	2				-0-

REB (MARBLE FALLS)														
EASTLAND OPERATING, L.L.C.														
JESSE														
WELL #: 1 RRCID -> 123903 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3488 - 3496														
CNTY: EASTLAND														
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		57
CARROLL														
WELL #: 2 RRCID -> 125396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3749 PERF. 3352 - 3374														
06	88 R	88	-0-	-0-	-0-	58	2	30	9	Y	27	23	1	22
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	76	2	26	9	Y	24	23	1	23
08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	71	2	25	9	Y	23	24	1	22
09	0	87	-0-	87	87	65	2	22	9	Y	20	24	1	18
10	0	67	-0-	67	154	53	2	14	9	Y	13	24	1	7
11	0	57	-0-	57	211	32	2	25	9	Y	23	25	1	5
CARROLL														
WELL #: 3 RRCID -> 125397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3772 PERF. 3342 - 3368														
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	65	2	30	9	Y	27	23	1	22
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	86	2	26	9	Y	24	23	1	23
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	80	2	25	9	Y	23	24	1	22
09	0	95	-0-	95	95	73	2	22	9	Y	20	24	1	18
10	0	73	-0-	73	168	59	2	14	9	Y	13	24	1	7
11	0	61	-0-	61	229	36	2	25	9	Y	23	25	1	5
CARROLL														
WELL #: 4 RRCID -> 125398 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3344 - 3370														
06	235 R	235	-0-	-0-	-0-	137	2	98	9	Y	89	77	1	71
07	269 R	269	-0-	-0-	-0-	181	2	88	9	Y	80	76	1	75
08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	169	2	81	9	Y	74	78	1	71
09	0	227	-0-	227	227	155	2	72	9	Y	65	78	1	58
10	0	175	-0-	175	402	125	2	50	9	Y	45	79	1	24
11	0	160	-0-	160	562	76	2	84	9	Y	76	82	1	18
GERMANY														
WELL #: 1 RRCID -> 125634 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3458 - 3463														
06	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2				N	-0-		-0-
07	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2				N	-0-		-0-
08	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2				N	-0-		-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2				N	-0-		-0-
10	0	2	-0-	2	4	2	2				N	-0-		-0-
11	0	2	-0-	2	6	2	2				N	-0-		-0-
WILLIAMSON HOMEPLACE														
WELL #: 1 RRCID -> 127907 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3385 - 3448														
06	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2				N	-0-		-0-
07	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2				N	-0-		-0-
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2				N	-0-		-0-
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2				N	-0-		-0-
10	0	370	-0-	370	370	370	2				N	-0-		-0-
11	0	373	-0-	373	743	373	2				N	-0-		-0-
TANKERSLY (WEST)														
WELL #: 1 RRCID -> 137868 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3448 - 3456														
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-		-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2				Y	-0-		-0-
09	0	41	-0-	41	41	41	2				Y	-0-		-0-
10	0	8	-0-	8	49	8	2				Y	-0-		-0-
11	0	59	-0-	59	108	59	2				Y	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID -> 137873		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3441 - 3455			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	55 R		-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
09	0	61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	73	12	2			Y	-0-			-0-
11	0	89	-0-	89	162	89	2			Y	-0-			-0-
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID -> 137876		COMPL. DATE 07/23/1984		TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3468 - 3486			
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	44 R		-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
09	0	49	-0-	49	49	49	2			Y	-0-			-0-
10	0	9	-0-	9	58	9	2			Y	-0-			-0-
11	0	71	-0-	71	129	71	2			Y	-0-			-0-
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID -> 137877		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH	3744	PERF. 3451 - 3464			
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	48 R		-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
09	0	53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10	63	10	2			Y	-0-			-0-
11	0	77	-0-	77	140	77	2			Y	-0-			-0-
CARROLL		WELL #:		1	RRCID -> 138015		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH	3742	PERF. 3363 - 3373			
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	72	2	42	9	Y	38	33	1	30
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	95	2	37	9	Y	34	32	1	32
08	123 R	123	-0-	-0-	-0-	89	2	34	9	Y	31	33	1	30
09	0	113	-0-	113	113	81	2	32	9	Y	29	34	1	25
10	0	87	-0-	87	200	66	2	21	9	Y	19	34	1	10
11	0	76	-0-	76	276	40	2	36	9	Y	33	35	1	8
JD OPERATING HILDEGARD		WELL #:		427405 1	RRCID -> 128925		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3220 - 3240			
06	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			-0-
07	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-			-0-
08	217 #	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22														
HILDEGARD		WELL #:		2	RRCID -> 128926		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3141 - 3163			
06	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			-0-
07	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-			-0-
08	217 #	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			-0-
09	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
10	0	426	-0-	426	426	426	2			N	-0-			-0-
11	0	396	-0-	396	822	396	2			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING		//CONT.//		427405									
WEBB		WELL #:		2	RRCID -> 131133		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3132 - 3156		
M	ALLOW 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
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-		-0-
07	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-		-0-
08	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		-0-
09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-		-0-
10	0	498	-0-	498	498	498	2			N	-0-		-0-
11	0	462	-0-	462	960	462	2			N	-0-		-0-

WEBB		WELL #:		1	RRCID -> 131134		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3210 - 3230		
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-		-0-
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-		-0-
08	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-		-0-
09	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-		-0-
10	0	498	-0-	498	498	498	2			N	-0-		-0-
11	0	461	-0-	461	959	461	2			N	-0-		-0-

LOWRANCE INC. WALKER, M.		WELL #:		511345 1	RRCID -> 113746		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3496 - 3514		
06	143 R	143	-0-	-0-	-0-	106	3	37 9		N	34		89
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	107	3	7 9		N	6	80 1	15
08	124 #	95	-0-	-29	-0-	93	3	2 9		N	2		17
09	150 #	83	-0-	-67	-0-	80	3	3 9		N	3		20
10	0	119	-0-	119	119	111	3	8 9		N	7		27
11	0	119	-0-	119	238	117	3	2 9		N	2		29

WALKER, MONROE		WELL #:		1	RRCID -> 122112		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3475 - 3481		
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		-0-
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-		-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-		-0-
10	0	49	-0-	49	49	49	3			N	-0-		-0-
11	0	37	-0-	37	86	37	3			N	-0-		-0-

WALKER, MONROE		WELL #:		4	RRCID -> 122114		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3497 - 3517		
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-		-0-

NIXON		WELL #:		1	RRCID -> 141340		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3497 - 3655		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345										
SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID -> 151343		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH		3902	PERF. N/A		
M	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
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	23	3	34	9	N	31	46	1	15
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	23	3	40	9	N	36			51
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	9	3	28	9	N	25			76
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	15	3	39	9	N	35	85	1	26
10	0	63	-0-	63	63	21	3	42	9	N	38			64
11	0	64	-0-	64	127	23	3	41	9	N	37	84	1	17

WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID -> 151345		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH		3869	PERF. N/A		
06	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			1
07	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			1
08	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			1
09	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-			1
10	0	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			1
11	0	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			1

SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID -> 156683		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH		4050	PERF. N/A		
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	23	3	34	9	N	31	46	1	15
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	23	3	40	9	N	36			51
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	9	3	28	9	N	25			76
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	15	3	39	9	N	35	85	1	26
10	0	63	-0-	63	63	21	3	42	9	N	38			64
11	0	65	-0-	65	128	24	3	41	9	N	37	84	1	17

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 173395		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH		3930	PERF. N/A		
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
10	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			3
11	0	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-			3

PEARSON, LEE ROY III		647749												
PEARSON, L.R. JR.		WELL #:		1	RRCID -> 121337		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH		4088	PERF. 3490 - 3516		
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	0	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-			-0-

PEARSON-POTEET		WELL #:		3	RRCID -> 129571		COMPL. DATE 11/27/1984		TOTAL DEPTH		3890	PERF. 3410 - 3434		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.				651162												
CASEY HEIRS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL	DEPTH	3647	PERF.	3148 -	3170	
M	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
06		360 #	356	-0-	-4	-0-		356	3			N	-0-			64
07		372 #	231	-0-	-141	-0-		231	3			N	-0-			64
08		372 #	94	-0-	-278	-0-		94	3			N	-0-			64
09		0	2	-0-	2	2		2	3			N	-0-			64
10		0	310	-0-	310	312		310	3			N	-0-			64
11		0	352	-0-	352	664		352	3			N	-0-			64

MCCLESKEY				WELL #:	1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3617	PERF.	3080 -	3100	
06		1421 R	1421	-0-	-0-	-0-		1421	3			N	-0-			84
07		1372 R	1372	-0-	-0-	-0-		1372	3			N	-0-			84
08		1625 R	1625	-0-	-0-	-0-		1625	3			N	-0-			84
09		0	1602	-0-	1602	1602		1602	3			N	-0-			84
10		0	1593	-0-	1593	3195		1593	3			N	-0-			84
11		0	1398	-0-	1398	4593		1398	3			N	-0-			84

KIRK				WELL #:	1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3660	PERF.	3129 -	3156	
06		150 #	97	-0-	-53	-0-		97	3			N	-0-			54
07		155 #	96	-0-	-59	-0-		96	3			N	-0-			54
08		155 #	103	-0-	-52	-0-		103	3			N	-0-			54
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54

WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL	DEPTH	3064	PERF.	2991 -	3008	
06		330 #	309	-0-	-21	-0-		309	3			N	-0-	79 1		6
07		364 R	364	-0-	-0-	-0-		362	3	2 9		N	2			8
08		542 R	542	-0-	-0-	-0-		525	3	17 9		N	15			23
09		0	421	-0-	421	421		421	3			N	-0-			23
10		0	287	-0-	287	708		285	3	2 9		N	2			25
11		0	247	-0-	247	955		247	3			N	-0-			25

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694												
KLEINER, C.J. ESTATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL	DEPTH	4152	PERF.	3540 -	3556	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CHILDERS, B.				WELL #:		RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL	DEPTH	3988	PERF.	3584 -	3596	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED_____05/18/2004																

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694											
VINES, P.C.		WELL #:		1	RRCID -> 119757		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL	DEPTH	3892	PERF.	3398 -	3424	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2008															

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291											
HITTSON "C"		WELL #:		5	RRCID -> 125394		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL	DEPTH	4020	PERF.	3529 -	3537	
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-				-0-
07	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				-0-
08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				-0-
09	0	262	-0-	262	262	262	3			N	-0-				-0-
10	0	281	-0-	281	543	281	3			N	-0-				-0-
11	0	335	-0-	335	878	335	3			N	-0-				-0-

HITTSON		WELL #:		1	RRCID -> 133803		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL	DEPTH	4207	PERF.	3493 -	3497	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-				37
09	0	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-				37
10	0	50	-0-	50	100	50	3			Y	-0-				37
11	0	50	-0-	50	150	50	3			Y	-0-				37

HITTSON		WELL #:		2	RRCID -> 133804		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL	DEPTH	4085	PERF.	3390 -	3398	
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
09	0	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-				-0-
10	0	50	-0-	50	100	50	3			Y	-0-				-0-
11	0	50	-0-	50	150	50	3			Y	-0-				-0-

RONNING GAS AND OIL LLC				727054											
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 113451		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL	DEPTH	3954	PERF.	3753 -	3765	
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
*10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND								
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.//		727054												
BECK, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID -> 113745		COMPL. DATE 07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3376	-	3394				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	3	RRCID -> 114210		COMPL. DATE 08/03/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3452	-	3468			
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	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			
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SNEED, ERNEST "A"				WELL #:	1	RRCID -> 134880		COMPL. DATE 07/11/2022	TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3495	-	3519			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SNEED				WELL #:	1	RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3520	-	3540			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.//		727054														
SNEED, ERNEST		WELL #:		1		RRCID -> 141636		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 4119		PERF. 3489 - 3549						
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					46
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	59	1			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32611 08/02/2022																		
SCRANTON EXPLORATION				760227														
WRIGHT				WELL #:		3		RRCID -> 151845		COMPL. DATE 01/06/1985		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 3166 - 3228				
06	4	#	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					49
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
09	0		1	-0-	1	-0-	1	1	2			N	-0-					50
10	62	#	2	-0-	-60	-0-	-0-	2	2			N	-0-					50
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543														
WRIGHT				WELL #:				RRCID -> 129229		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3976		PERF. 3382 - 3392				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	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				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015																		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964														
NORTON, C.U.				WELL #:		1		RRCID -> 123310		COMPL. DATE 08/15/1984		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3239 - 3258				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PARSONS				WELL #:		1		RRCID -> 125047		COMPL. DATE 12/27/1985		TOTAL DEPTH 3548		PERF. 3020 - 3042				
06	332	R	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					158
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-	140	1			18
08	268	R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					18
09	0		303	-0-	303	303	303	303	3			N	-0-					18
10	0		317	-0-	317	620	317	3				N	-0-					18
11	0		293	-0-	293	913	293	3				N	-0-					18

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964																		
HARRELL, M. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 148377		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3618 - 3624										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*04	1140 #	1089	-0-	-0-	-51	-0-		1089	3						N	-0-						-0-
*05	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	-0-		1384	3						N	-0-						-0-
*06	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	-0-		1306	3						N	-0-						-0-
*07	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	-0-		1225	3						N	-0-						-0-
*08	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	-0-		1303	3						N	-0-						-0-
*09	1140 #	1107	-0-	-0-	-33	-0-		1107	3						N	-0-						-0-
*10	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	-0-		1298	3						N	-0-						-0-
*11	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	-0-		1234	3						N	-0-						-0-
LOWRANCE		WELL #:		2		RRCID -> 158890		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3572 - 3592										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022 - WELL PLUGGED 8/19/2022																						
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										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-
RECTOR (BARNETT SHALE)				75146 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO												
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452																		
SMITH, M.		WELL #:		2		RRCID -> 199576		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3634 - 3696										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-
11	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										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-
11	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										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT						-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
BALL		WELL #:		18		RRCID -> 204989		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH		3710 PERF. 3624 - 3674	
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	DISPOSITIONS	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	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	
06	180	N	6	-0-	-174	B	-0-	6	2		N	-0-	-0-
07	124	N	1	-0-	-123	B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
08	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	6	N	3	-0-	-3	B	-0-	3	2		N	-0-	-0-
10	0		2	-0-	2	B	2	2	2		N	-0-	-0-
11	0		3	-0-	3	B	5	3	2		N	-0-	-0-
RECTOR (MARBLE FALLS)		75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452											
MARTIN, FRANK		WELL #:		1		RRCID -> 061409		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH		3429 PERF. 3229 - 0	
06	343	N	343	-0-	-0-		-0-	343	2		N	-0-	120
07	317	N	317	-0-	-0-		-0-	317	2		N	-0-	120
08	333	N	333	-0-	-0-		-0-	333	2		N	-0-	120
09	478	N	478	-0-	-0-		-0-	478	2		N	-0-	120
*10	451	N	451	-0-	-0-		-0-	451	2		N	-0-	120
*11	352	N	352	-0-	-0-		-0-	352	2		N	-0-	120
MARTIN, FRANK -27-		WELL #:		1		RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH		3850 PERF. 2994 - 3004	
06	120	N	94	-0-	-26		-0-	94	2		N	-0-	-0-
07	155	N	43	-0-	-112		-0-	43	2		N	-0-	-0-
08	124	N	83	-0-	-41		-0-	83	2		N	-0-	-0-
09	90	N	54	-0-	-36		-0-	54	2		N	-0-	-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-		-0-	234	2		N	-0-	-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-		-0-	188	2		N	-0-	-0-
GRAHAM		WELL #:		25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH		3804 PERF. N/A	
06	220	N	220	-0-	-0-		-0-	220	2		N	-0-	-0-
07	317	N	317	-0-	-0-		-0-	317	2		N	-0-	-0-
08	234	N	234	-0-	-0-		-0-	234	2		N	-0-	-0-
09	150	N	7	-0-	-143		-0-	7	2		N	-0-	-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-		-0-	192	2		N	-0-	-0-
*11	150	N	-0-	-0-	-150		-0-				N	-0-	-0-
BRECK-HARRIS		WELL #:		1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH		3450 PERF. 2980 - 2983	
06	1095	N	1095	-0-	-0-		-0-	1095	2		N	-0-	-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-		-0-	1434	2		N	-0-	-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-		-0-	1427	2		N	-0-	-0-
09	1364	N	1364	-0-	-0-		-0-	1364	2		N	-0-	-0-
*10	1336	N	1336	-0-	-0-		-0-	1336	2		N	-0-	-0-
*11	1220	N	1220	-0-	-0-		-0-	1220	2		N	-0-	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452						
MARTIN, FRANK		WELL #:		29	RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900	
									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
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			-0-
*10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			-0-
*11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			-0-
MIDAS		WELL #:		3	RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444	
									PERF. 3403 -	
									0	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			-0-
CHANCE		WELL #:		1	RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240	
									PERF. 2983 -	
									2993	
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			-0-
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			-0-
10	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2			-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	2			-0-
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356	
									PERF. 3240 -	
									3256	
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			-0-
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			-0-
*10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			-0-
*11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			-0-
BOLES		WELL #:		4	RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3308	
									PERF. 3198 -	
									3242	
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			-0-
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	2			-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			-0-
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			-0-
*11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			-0-
GRAHAM		WELL #:		4	RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 3393	
									PERF. 2920 -	
									2950	
06	690 N	620	-0-	-70	-0-	620	2			-0-
07	744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2			-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			-0-
*10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			-0-
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284							
LONG				WELL #:	1	RRCID -> 197391	COMPL. DATE 08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3096	- 3116
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494							
BORCHERS-WILBAR				WELL #:	1	RRCID -> 129451	COMPL. DATE 11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141	- 3183
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
TUCKER, LINUS				WELL #:	1	RRCID -> 091704	COMPL. DATE 01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932	- 1944
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
08	0		17	-0-	17	-0-	17 2	N	-0-		-0-
09	0		16	-0-	16	-0-	16 2	N	-0-		-0-
10	0		18	-0-	18	-0-	18 2	N	-0-		-0-
11	0		15	-0-	15	-0-	15 2	N	-0-		-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
LANIER, S.S.				WELL #:	4	RRCID -> 068862	COMPL. DATE 04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2976	- 3232
06	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	55 1	1452 3	N	-0-	-0-
07	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	52 1	1443 3	N	-0-	-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	57 1	1624 3	N	-0-	-0-
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	56 1	1772 3	N	-0-	-0-
10	0		1494	-0-	1494	-0-	44 1	1450 3	N	-0-	-0-
11	0		1735	-0-	1735	-0-	53 1	1682 3	N	-0-	-0-
SHERMAN, ROBERT				WELL #:	2	RRCID -> 069224	COMPL. DATE 11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A	
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	25 1	789 3	N	-0-	-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	26 1	827 3	N	-0-	-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30 1	963 3	N	-0-	-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	30 1	988 3	N	-0-	-0-
10	0		998	-0-	998	-0-	27 1	971 3	N	-0-	-0-
11	0		860	-0-	860	-0-	24 1	836 3	N	-0-	-0-
SHERMAN, ROBERT				WELL #:	3	RRCID -> 071554	COMPL. DATE 04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2952	- 3178
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	28 1	886 3	N	-0-	-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	29 1	903 3	N	-0-	-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	29 1	961 3	N	-0-	-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	27 1	890 3	N	-0-	-0-
10	0		969	-0-	969	-0-	26 1	943 3	N	-0-	-0-
11	0		842	-0-	842	-0-	24 1	818 3	N	-0-	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)														CNTY: PALO PINTO															
//CONT./// 75146 500 ASSOCIATED																													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT./// 817555																													
LANIER, S. S. WELL #: 8														RRCID -> 171483				COMPL. DATE 11/30/1998				TOTAL DEPTH 3001				PERF. 2912 - 3001			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM											
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
11	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													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
LANIER, S. S.					WELL #: 11	RRCID -> 216229	COMPL. DATE 04/25/2006					TOTAL DEPTH 3144				PERF. 2960 - 3020													
06	810	N	658	-0-	-152	-0-	20	1	638	3	N	-0-						-0-											
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	20	1	646	3	N	-0-						-0-											
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	19	1	635	3	N	-0-						-0-											
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	18	1	592	3	N	-0-						-0-											
10	0		630	-0-	630	630	17	1	613	3	N	-0-						-0-											
11	0		528	-0-	528	1158	15	1	513	3	N	-0-						-0-											
HERRERA					WELL #: 6	RRCID -> 247981	COMPL. DATE 06/05/2018					TOTAL DEPTH 3451				PERF. 3016 - 3026													
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	172	1	1723	3	N	-0-						-0-											
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	177	1	1773	3	N	-0-						-0-											
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	176	1	1804	3	N	-0-						-0-											
09	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	166	1	1650	3	N	-0-						-0-											
10	0		1958	-0-	1958	1958	171	1	1787	3	N	-0-						-0-											
11	0		1860	-0-	1860	3818	166	1	1694	3	N	-0-						-0-											
HERRERA					WELL #: 5	RRCID -> 284744	COMPL. DATE 07/10/2018					TOTAL DEPTH 3485				PERF. 3026 - 3033													
06	2160	N	1882	-0-	-278	-0-	63	1	1819	3	N	-0-						29											
07	2077	N	1825	-0-	-252	-0-	61	1	1764	3	N	-0-						29											
08	2015	N	1747	-0-	-268	-0-	57	1	1690	3	N	-0-						29											
09	1890	N	1615	-0-	-275	-0-	52	1	1563	3	N	-0-						29											
10	0		1899	-0-	1899	1899	57	1	1842	3	N	-0-						29											
11	0		1689	-0-	1689	3588	52	1	1637	3	N	-0-						29											
REID-MCLENNAN (MISS.)					75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: STEPHENS																	
DELTA OIL & GAS LTD.					213703																								
EVERETT					WELL #: 1	RRCID -> 241791	COMPL. DATE 09/02/2008					TOTAL DEPTH 4389				PERF. 4369 - 4379													
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-						-0-											
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-						-0-											
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-						-0-											
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-						-0-											
10	0		411	-0-	411	411	411	3			N	-0-						-0-											
11	0		321	-0-	321	732	321	3			N	-0-						-0-											

REID-MCLENNAN (MISS.)		//CONT.//		75728 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
ALLAR		WELL #:		2	RRCID -> 249649		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 4365 - 4371		
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
06	1590 N	1473	-0-	-117	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
08	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
10	0	1437	-0-	1437	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
11	0	1195	-0-	1195	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SAYRE				WELL #:	1	RRCID -> 200255		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 4595		PERF. 4461 - 4514	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
REILLY RANCH (CONGL.)				75760 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
REILLY, T. W.				WELL #:		RRCID -> 091305		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 4688		PERF. 4574 - 4581	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012													
RENO (CONGL.)				75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BKV BARNETT, LLC				072504									
JACKSON, GLADYS				WELL #:	1	RRCID -> 078517		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4300 - 4494	
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2		Y	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-			-0-
09	0	438	-0-	438	-0-	438	2		Y	-0-			-0-
10	0	452	-0-	452	-0-	890	2		Y	-0-			-0-
11	0	438	-0-	438	-0-	1328	2		Y	-0-			-0-
YOUNG, MARY M.				WELL #:	1	RRCID -> 084194		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5838 - 5865	
06	1110 N	182	-0-	-928	-0-	182	2		Y	-0-			32
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		Y	-0-			32
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			32
09	0	226	-0-	226	-0-	226	2		Y	-0-			32
10	0	210	-0-	210	-0-	436	2		Y	-0-			32
11	0	741	-0-	741	-0-	1177	2		Y	-0-			32

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BKV BARNETT, LLC		//CONT.//		072504								
JACKSON, GLADYS		WELL #:		2	RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL	DEPTH	6250	PERF. 4170 - 4460
M	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	* EOM BALANCE
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	120	1	275	2	Y	-0-	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	124	1	262	2	Y	-0-	-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	124	1	287	2	Y	-0-	-0-
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	120	1	278	2	Y	1	1
10	0	413	-0-	413	413	124	1	287	2	Y	2	3
11	0	395	-0-	395	808	120	1	275	2	Y	-0-	3
EARP, M.L. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL	DEPTH	6070	PERF. 3496 - 5864
06	540 N	416	-0-	-124	-0-	416	2		N	-0-	-0-	-0-
07	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-	-0-	-0-
08	558 X	408	-0-	-150	-0-	408	2		N	-0-	-0-	-0-
09	0	248	-0-	248	248	248	2		N	-0-	-0-	-0-
10	0	305	-0-	305	553	305	2		N	-0-	-0-	-0-
11	0	139	-0-	139	692	139	2		N	-0-	-0-	-0-
JACKSON, GLADYS		WELL #:		3	RRCID -> 114213		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL	DEPTH	5976	PERF. 5506 - 5508
06	660 N	635	-0-	-25	-0-	635	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	0	623	-0-	623	623	623	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	0	647	-0-	647	1270	647	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	0	633	-0-	633	1903	633	2		Y	-0-	-0-	-0-
BRG LONE STAR LTD. SPRINGFIELD		WELL #:		090870 1	RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL	DEPTH	6026	PERF. N/A
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	3	6 9	N	5		68
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1248	3	6 9	N	5		73
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1195	3	7 9	N	6		79
09	0	1221	-0-	1221	1221	1207	3	14 9	N	13		92
10	0	1270	-0-	1270	2491	1266	3	4 9	N	4		96
11	0	1154	-0-	1154	3645	1150	3	4 9	N	4		100
SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL	DEPTH	6125	PERF. 4128 - 5110
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-	-0-	100
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-	-0-	100
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-	-0-	100
09	0	1412	-0-	1412	1412	1412	3		N	-0-	-0-	100
10	0	1492	-0-	1492	2904	1492	3		N	-0-	-0-	100
11	0	1457	-0-	1457	4361	1457	3		N	-0-	-0-	100
COOMER		WELL #:		1	RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL	DEPTH	6055	PERF. 5725 - 5755
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3		N	-0-	-0-	54
07	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3		N	-0-	-0-	54
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3		N	-0-	-0-	54
09	0	312	-0-	312	312	312	3		N	-0-	-0-	54
10	0	406	-0-	406	718	406	3		N	-0-	-0-	54
11	0	393	-0-	393	1111	393	3		N	-0-	-0-	54

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
DIKES, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476					
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
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-			10
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3			N	-0-			10
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-			10
09	0	380	-0-	380	380	380 3			N	-0-			10
10	0	412	-0-	412	792	412 3			N	-0-			10
11	0	389	-0-	389	1181	389 3			N	-0-			10

CLARK UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 117621	COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708					
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3			N	-0-			-0-
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3			N	-0-			-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3			N	-0-			-0-
09	0	1197	-0-	1197	1197	1197 3			N	-0-			-0-
10	0	1260	-0-	1260	2457	1260 3			N	-0-			-0-
11	0	1428	-0-	1428	3885	1428 3			N	-0-			-0-

BYERS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 120861	COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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					
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3			N	-0-			20
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3			N	-0-			20
08	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3			N	-0-			20
09	0	791	-0-	791	791	791 3			N	-0-			20
10	0	792	-0-	792	1583	792 3			N	-0-			20
11	0	815	-0-	815	2398	815 3			N	-0-			20

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308									
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 084664	COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASE RESOURCES, LLC				139140									
FELLERS, R.				WELL #: 1	RRCID -> 092713	COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
CASE RESOURCES, LLC		//CONT.//		139140													
SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127619	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	6637 PERF. 5894 - 5904							
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102						N	-0-					-0-
08	155 X	53	-0-	-102	-0-			53	3		N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	6	-0-	6	6			6	3		N	-0-					-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935													
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5512 - 5518							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LINDSEY, MAURICE				501402													
BROWDER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	081714	COMPL. DATE	03/17/1979	TOTAL DEPTH	6060 PERF. 5256 - 5266							
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OXXN				630579													
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	078699	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5381 - 5388							
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2				N	-0-					50
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2				N	-0-					50
08	0	177	-0-	177	-0-	177	2				N	-0-					50
*09	354 N	177	-0-	-177	-0-	177	2				N	-0-					50
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2				N	-0-					50
*11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2				N	-0-					50
COOPER "B"		WELL #:		1 T	RRCID ->	083881	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5210 - 5402							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	090990	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5264 - 6189							
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2				N	-0-					-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2				N	-0-					-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2				N	-0-					-0-
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2				N	-0-					-0-
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2				N	-0-					-0-
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2				N	-0-					-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
OXXN		//CONT.//		630579							
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1		RRCID -> 099029		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C
											COND
											PROD
											* * DISPOSITIONS * *
											AMT CODE
											AMT CODE
											EOM
											BALANCE
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N
08	0	246	-0-	246	246	246	246	2			N
*09	492 N	246	-0-	-246	-0-	-0-	246	2			N
*10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930									
HARMS, W. C.		WELL #:		2 L		RRCID -> 078810		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881	
06	1020 N	999	-0-	-21	-0-	-0-	999	2			N
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2			N
08	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	-0-	1132	2			N
09	0	1019	-0-	1019	1019	1019	1019	2			N
10	0	927	-0-	927	1946	1946	927	2			N
11	0	956	-0-	956	2902	2902	956	2			N

MARTIN, MARY		WELL #:		1		RRCID -> 081712		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884	
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	53	2	N
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	53	2	N
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N
09	0	124	-0-	124	124	124	9	1	115	2	N
10	0	33	-0-	33	157	157	1	1	32	2	N
11	0	41	-0-	41	198	198	41	2			N

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 086426		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714	
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1656	2	N
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1664	2	N
08	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	1606	2	N
09	0	1687	-0-	1687	1687	1687	128	1	1559	2	N
10	0	1346	-0-	1346	3033	3033	41	1	1305	2	N
11	0	1483	-0-	1483	4516	4516	1483	2			N

HUTCHESON		WELL #:		1 C		RRCID -> 090702		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296	
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	2184	2	N
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1821	2	N
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	1757	2	N
09	0	1820	-0-	1820	1820	1820	138	1	1682	2	N
10	0	1331	-0-	1331	3151	3151	41	1	1290	2	N
11	0	1886	-0-	1886	5037	5037	1886	2			N

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	
06	960 N	928	-0-	-32	-0-	-0-	120	1	808	2	Y
07	992 N	921	-0-	-71	-0-	-0-	124	1	797	2	Y
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	759	2	Y
09	0	833	-0-	833	833	833	120	1	713	2	Y
10	0	833	-0-	833	1666	1666	124	1	709	2	Y
11	0	821	-0-	821	2487	2487	120	1	701	2	Y

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600									
NEWSOM		WELL #:		2		RRCID -> 073612		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 5550 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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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			
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			16
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			16
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			16
09	0	616	-0-	616	616	616	3		N	-0-			16
10	0	635	-0-	635	1251	635	3		N	-0-			16
11	0	599	-0-	599	1850	599	3		N	-0-			16
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567			
06	1140 N	1082	-0-	-58	-0-	1082	3		N	-0-			27
07	1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3		N	-0-			27
08	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3		N	-0-			27
09	0	1061	-0-	1061	1061	1061	3		N	-0-			27
10	0	1116	-0-	1116	2177	1116	3		N	-0-			27
11	0	1090	-0-	1090	3267	1090	3		N	-0-			27
NEWSOM		WELL #:		2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196			
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3		N	-0-			-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
09	0	270	-0-	270	270	270	3		N	-0-			-0-
10	0	277	-0-	277	547	277	3		N	-0-			-0-
11	0	265	-0-	265	812	265	3		N	-0-			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629									
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #:		1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672			
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	0	47	-0-	47	47	47	2		N	-0-			-0-
10	0	47	-0-	47	94	47	2		N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	98	4	2		N	-0-			-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222									
THOMAS		WELL #:		1		RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RENO (CONGL. UPPER)												CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY															
STROUD															
//CONT.// 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1 RRCID -> 135886 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289															
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
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		43	1	1153	2	N	-0-			3
07	1333 N	1041	-0-	-292	-0-		43	1	998	2	N	-0-			3
08	1333 N	1144	-0-	-189	-0-		130	1	1014	2	N	-0-			3
09	0	1018	-0-	1018	1018		77	1	941	2	N	-0-			3
10	0	1071	-0-	1071	2089		33	1	1038	2	N	-0-			3
11	0	933	-0-	933	3022		933	2			N	-0-			3
ROSE GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 136997 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098			
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-		25	1	675	2	N	-0-			-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-		29	1	679	2	N	-0-			-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-		81	1	627	2	N	-0-			-0-
09	0	681	-0-	681	681		52	1	629	2	N	-0-			-0-
10	0	710	-0-	710	1391		22	1	688	2	N	-0-			-0-
11	0	685	-0-	685	2076		685	2			N	-0-			-0-
REYNOLDS, P. (STRAWN 2100)												CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
JUSTICE															
WELL #: 1 RRCID -> 103203 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104															
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			N	-0-			-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-			-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-			-0-
10	0	69	-0-	69	69		69	2			N	-0-			-0-
11	0	68	-0-	68	137		68	2			N	-0-			-0-
RHODES (STRAWN 1700)												CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC															
BARTON R. M. -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
FINCH, M M												WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702			
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-		31	3			N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-		22	3			N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10 B	-0-		21	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16 B	-0-		14	3			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-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			
06	30 N	16	-0-	-14 B	-0-		16	3			N	-0-			-0-
07	14 N	11	-0-	-3 B	-0-		11	3			N	-0-			-0-
08	15 N	10	-0-	-5 B	-0-		10	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	0	7	-0-	7 B	7		7	3			N	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-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			
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
06	14B2 EXT	11	-0-	11	22			11 2			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	35	-0-	35	57			35 2			N	-0-						-0-
08	T. A.	9	-0-	9	66			9 2			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66						N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	66						N	-0-						-0-
RHONE RANCH (MORRIS)			76265 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN						
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			828317															
RHONE, DON			WELL #: 1			RRCID -> 103818			COMPL. DATE 01/12/1983			TOTAL DEPTH 2953			PERF. 2349 - 2355			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RHONE, DON "A"			WELL #: 1 A			RRCID -> 109286			COMPL. DATE 02/01/1984			TOTAL DEPTH 3002			PERF. 2358 - 2362			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RICHARDSON (MARBLE FALLS)			76473 200			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563															
HARRELSON			WELL #: 1			RRCID -> 200950			COMPL. DATE 12/01/1981			TOTAL DEPTH 3967			PERF. 3280 - 3296			
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	275	2	55	9	N	50							139
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	240	2	37	9	N	34							173
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	273	2	68	9	N	62	170	1					65
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	418	2	55	9	N	50							115
10	0	375	-0-	375	375	321	2	54	9	N	49							164
11	0	348	-0-	348	723	317	2	31	9	N	28	171	1					21
RICHARDSON (4050)			76473 800			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
CULEBRA OIL & GAS, LLC			192452															
GREEN "X"			WELL #: 1X			RRCID -> 120148			COMPL. DATE 01/24/1986			TOTAL DEPTH 4300			PERF. 4083 - 4089			
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-							-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-							-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-							-0-
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-							-0-
10	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-							-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	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			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

RICHEY (DUFFER)			//CONT.//			76490 300			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
MUGOL RESOURCES, LLC			573657																		
WRIGHT, W. B.			WELL #:			1			RRCID -> 116913			COMPL. DATE 05/13/1985			TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105	

WRIGHT "A"			WELL #:			1			RRCID -> 127755			COMPL. DATE 07/08/1988			TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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						
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	-49	-0-	11	2				N	-0-					-0-	
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	-8	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	-3	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		39	-0-	39	-0-	39	-0-	39	2				N	-0-					-0-	
11	0		2	-0-	2	-0-	2	-0-	41	2	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						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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						
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	-88	-0-	449	3	3	9	N	3						62	
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3	6	9	N	5						67	
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3	4	9	N	4						71	
09	0		492	-0-	492	-0-	492	-0-	488	3	4	9	N	4						75	
10	0		515	-0-	515	-0-	515	-0-	509	3	6	9	N	5						80	
11	0		446	-0-	446	-0-	446	-0-	1453	435	3	11	9	N	10					90	

GROVE, W.H. "A"			WELL #:						RRCID -> 122317			COMPL. DATE 08/13/1985			TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A						
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020																					

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
KIPP-BROOKINGS		WELL #:		1	RRCID -> 122318		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH		3998	PERF. 3712 - 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	* * EOM BALANCE
06	690 N	524	-0-	-166	-0-	524	3			N	-0-		17
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-		17
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-		17
09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	N	5		22
10	0	831	-0-	831	831	831	3			N	-0-		22
11	0	711	-0-	711	1542	711	3			N	-0-		22

ENSERCH-GROVE				WELL #:	1	RRCID -> 127460		COMPL. DATE 05/31/1988		TOTAL DEPTH		3950	PERF. 3758 - 3816
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-		9
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-		9
08	589 N	13	-0-	-576	-0-	13	3			N	-0-		9
09	0	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-		9
10	0	45	-0-	45	59	45	3			N	-0-		9
11	0	38	-0-	38	97	38	3			N	-0-		9

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		146
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		146
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		146
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		146
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		146
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		146
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2007													

PETEX				659782									
MCCLUSKEY				WELL #: G 2	RRCID -> 042889		COMPL. DATE 02/05/1967		TOTAL DEPTH		4168	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MILAM, E. B.				WELL #:	8	RRCID -> 130993		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH		4608	PERF. 4094 - 4099
06	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-		-0-
07	4346 R	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-		-0-
08	3040 R	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-		-0-
09	0	2451	-0-	2451	2451	2451	2			N	-0-		-0-
10	0	1959	-0-	1959	4410	1959	2			N	-0-		-0-
11	0	1674	-0-	1674	6084	1674	2			N	-0-		-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408									
CORBETT				WELL #: 2	RRCID -> 100251		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH		4235	PERF. 4004 - 4014	
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-		-0-
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-		-0-
08	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-		-0-
09	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-		-0-
10	0	159	-0-	159	159	159	3			N	-0-		-0-
11	0	155	-0-	155	314	155	3			N	-0-		-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS									
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408															
HUGHES		WELL #:		2		RRCID ->		129383		COMPL. DATE		03/05/1985		TOTAL DEPTH		4214		PERF. 4102 - 4110	
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
06		750 #	748	-0-	-2	-0-	-0-	748	3				N	-0-					-0-
07		775 #	770	-0-	-5	-0-	-0-	770	3				N	-0-					-0-
08		775 #	738	-0-	-37	-0-	-0-	738	3				N	-0-					-0-
09		758 R	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	3				N	-0-					-0-
10		0	794	-0-	794	-0-	794	790	3		4	9	N	4		4	8		-0-
11		0	701	-0-	701	-0-	1495	700	3		1	9	N	1		1	8		-0-
HUGHES		WELL #:		1		RRCID ->		129384		COMPL. DATE		06/26/1998		TOTAL DEPTH		4157		PERF. 3997 - 4058	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BROWN		WELL #:		1		RRCID ->		151342		COMPL. DATE		08/25/1994		TOTAL DEPTH		4200		PERF. 3982 - 3990	
06	900 #	614	-0-	-286	-0-	614	3						N	-0-					-0-
07	930 #	814	-0-	-116	-0-	814	3						N	-0-					-0-
08	930 #	750	-0-	-180	-0-	750	3						N	-0-					-0-
09	910 R	910	-0-	-0-	-0-	910	3						N	-0-					-0-
10	0	887	-0-	887	-0-	887	3						N	-0-					-0-
11	0	570	-0-	570	-0-	1457	3						N	-0-					-0-
HILL-WELDON "383"		WELL #:		1		RRCID ->		158148		COMPL. DATE		04/03/1996		TOTAL DEPTH		4310		PERF. 4004 - 4020	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2022 - WELL PLUGGED 8/18/2022																			
BROWN		WELL #:		2		RRCID ->		172044		COMPL. DATE		12/01/1998		TOTAL DEPTH		4313		PERF. 3986 - 4066	
06	180 #	53	-0-	-127	-0-	53	3						N	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
YOUNG, FANNIE		WELL #:		2 A		RRCID ->		188240		COMPL. DATE		02/23/2002		TOTAL DEPTH		4365		PERF. 3974 - 3978	
06	2405 R	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3						N	-0-					28
07	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3						N	-0-					28
08	2476 R	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3						N	-0-					28
09	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3						N	-0-					28
10	0	2005	-0-	2005	-0-	2005	3						N	-0-					28
11	0	2657	-0-	2657	-0-	4662	3						N	-0-					28
BURGESS		WELL #:		1		RRCID ->		260863		COMPL. DATE		06/17/2011		TOTAL DEPTH		4190		PERF. 4041 - 4056	
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-							N	9		3	8		140
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-							N	1		118	1		23
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							N	-0-					23
09	8 #	-0-	-0-	-8	-0-	-0-							N	-0-					23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23

RICKELS (CONGLOMERATE)														
WOODSON OIL CO.														
CORBETT, A. J.														
WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)														
SKY RESOURCES, INC.														
FORD, ED														
WELL #: 1 RRCID -> 112557 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4145														
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-		-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-		-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-		-0-
10	0		171	-0-	171	-0-	171	3			N	-0-		-0-
11	0		162	-0-	162	-0-	333	162	3		N	-0-		-0-
RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)														
PETEX														
HOLMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 146861 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4007 - 4007														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DOLLAR "1077"														
WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027														
06	14B2	EXT	50	-0-	50	-0-	161	50	2		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	8	-0-	8	-0-	169	8	2		N	-0-		-0-
08	238	X	69	-0-	-169	-0-	69	69	2		N	-0-		-0-
09	0		81	-0-	81	-0-	81	81	2		N	-0-		-0-
10	0		109	-0-	109	-0-	190	109	2		N	-0-		-0-
11	0		95	-0-	95	-0-	285	95	2		N	-0-		-0-
RICKELS "1074"														
WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002														
06	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-		-0-
07	1798	N	817	-0-	-981	-0-	817	2			N	-0-		-0-
08	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1784	2			N	-0-		-0-
09	0		1519	-0-	1519	-0-	1519	1519	2		N	-0-		-0-
10	0		1304	-0-	1304	-0-	2823	1304	2		N	-0-		-0-
11	0		1663	-0-	1663	-0-	4486	1663	2		N	-0-		-0-
ALLAR "1034"														
WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116														
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-		-0-
07	2418	N	2016	-0-	-402	-0-	2016	2			N	-0-		-0-
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-		-0-
09	0		2414	-0-	2414	-0-	2414	2414	2		N	-0-		-0-
10	0		2483	-0-	2483	-0-	4897	2483	2		N	-0-		-0-
11	0		2547	-0-	2547	-0-	7444	2547	2		N	-0-		-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)		//CONT.// 76529 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
HOLMAN		WELL #: 3		RRCID -> 173852		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3998 - 3999	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-	64
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	41	2		N	-0-	64
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-	64
09	0	111	-0-	111	111	111	2		N	-0-	64
10	0	144	-0-	144	255	137	2	7 9	N	6	12
11	0	153	-0-	153	408	138	2	15 9	N	14	26
CRETSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 206861		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4166 - 4170	
06	1710 N	1330	-0-	-380	-0-	1330	2		N	-0-	91
07	1922 N	1017	-0-	-905	-0-	1017	2		N	-0-	91
08	1674 N	463	-0-	-1211	-0-	463	2		N	-0-	91
09	0	1917	-0-	1917	1917	1917	2		N	-0-	91
10	0	1471	-0-	1471	3388	1471	2		N	-0-	91
11	0	2344	-0-	2344	5732	2344	2		N	-0-	91
BURGESS "1100"		WELL #: 1		RRCID -> 206862		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 3968 - 3972	
06	630 N	571	-0-	-59	-0-	571	2		N	-0-	89
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-	89
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-	89
09	0	652	-0-	652	652	652	2		N	-0-	89
10	0	1134	-0-	1134	1786	1134	2		N	-0-	89
11	0	964	-0-	964	2750	964	2		N	-0-	89
BROWN-CORBETT "1071"		WELL #: 1		RRCID -> 206864		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3930 - 3946	
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-	40
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-	40
08	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	2147	2		N	-0-	40
09	0	2034	-0-	2034	2034	2034	2		N	-0-	40
10	0	1846	-0-	1846	3880	1844	2	2 9	N	2	42
11	0	1959	-0-	1959	5839	1953	2	6 9	N	5	47
RICKELS (MISS.)		76529 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		786408									
MAC		WELL #: 1		RRCID -> 106906		COMPL. DATE 06/05/1982		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4070 - 4086	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2022 - WELL PLUGGED 8/15/2022											
RIEBE (ATOKA CONGL)		76635 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
HUNTER ENERGY, INC.		418929									
LANGFORD "C"		WELL #: 9		RRCID -> 131982		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 4176		PERF. 3710 - 3716	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RIFE (CONGL. 3900) G & F OIL, INC. RITCHIE			76655 500 292000			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
			WELL #:			1			RRCID -> 203469			COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215					
M O	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
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			816 2		8 9	N	7						79
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			733 2		13 9	N	12						91
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			685 2		9 9	N	8						99
09	0	627	-0-	627	627	627	627			619 2		8 9	N	7						106
10	0	621	-0-	621	1248	1248	1248			615 2		6 9	N	5						111
11	0	647	-0-	647	1895	1895	1895			640 2		7 9	N	6						117
KEATING ENERGY, INC. RAGLE J.B.			453142			WELL #:			1			RRCID -> 056674			COMPL. DATE 07/27/1973			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945		
06	1650 N	1565	-0-	-85	-0-	-0-	-0-			1565 2			N	-0-						42
07	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	-0-	-0-			1856 2			N	-0-						42
08	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	-0-	-0-			1874 2			N	-0-						42
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1844 2			N	-0-						42
10	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	-0-	-0-			1775 2			N	-0-						42
11	0	1705	-0-	1705	1705	1705	1705			1705 2			N	-0-						42
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H.			631388			WELL #:			12			RRCID -> 043334			COMPL. DATE 09/20/1967			TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A		
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			432 2			N	-0-						31
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			359 1			N	-0-						31
08	434 N	304	-0-	-130	-0-	-0-	-0-			304 2			N	-0-						31
09	0	419	-0-	419	419	419	419			419 2			N	-0-						31
10	0	315	-0-	315	734	734	734			315 2			N	-0-						31
11	0	247	-0-	247	981	981	981			247 2			N	-0-						31
MCMURREY, M. H.			WELL #:			13			RRCID -> 043537			COMPL. DATE 01/05/1968			TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A					
06	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3070 2			N	-0-						12
07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3675 2			N	-0-						12
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3767 2			N	-0-						12
09	0	3234	-0-	3234	3234	3234	3234			3234 2			N	-0-						12
10	0	3485	-0-	3485	6719	6719	6719			3485 2			N	-0-						12
11	0	2728	-0-	2728	9447	9447	9447			2728 2			N	-0-						12
O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #:			38			RRCID -> 123799			COMPL. DATE 03/09/1987			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996					
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			87 2			N	-0-						54
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	-0-	-0-			25 2			N	-0-						54
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	-0-	-0-			18 2			N	-0-						54
09	0	41	-0-	41	41	41	41			41 2			N	-0-						54
10	0	135	-0-	135	176	176	176			135 2			N	-0-						54
11	0	128	-0-	128	304	304	304			128 2			N	-0-						54
MITCHELL			WELL #:			1			RRCID -> 259069			COMPL. DATE 10/15/2010			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856					
06	1380 N	1165	-0-	-215	-0-	-0-	-0-			1165 2			N	-0-						27
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1498 2			N	-0-						27
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1498 2			N	-0-						27
09	0	1228	-0-	1228	1228	1228	1228			1228 2			N	-0-						27
10	0	1232	-0-	1232	2460	2460	2460			1232 2			N	-0-						27
11	0	1089	-0-	1089	3549	3549	3549			1089 2			N	-0-						27

RIFE (CONGL. 3900) PITCOCK, INC. FLOW DON L.			//CONT.//		76655 500 665870		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
			WELL #:		1		RRCID -> 068487		COMPL. DATE 06/12/1976		TOTAL DEPTH 4160		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07		248 N	230	-0-	-18	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09		240 N	191	-0-	-49	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11		0	185	-0-	185	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, HELEN A			WELL #:		4		RRCID -> 068878		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 4252		PERF. N/A					
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	2			N	-0-					64
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	2			N	-0-					64
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					64
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	-0-	74	2			N	-0-					64
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	2			N	-0-					64
11		0	67	-0-	67	-0-	-0-	67	2			N	-0-					64

JOHNSON, HELEN -A-			WELL #:		5		RRCID -> 074924		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 4375		PERF. N/A					
06		360 N	334	-0-	-26	-0-	-0-	334	2			N	-0-					1
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					1
08		372 N	355	-0-	-17	-0-	-0-	355	2			N	-0-					1
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					1
10		372 N	321	-0-	-51	-0-	-0-	321	2			N	-0-					1
11		0	323	-0-	323	-0-	-0-	323	2			N	-0-					1

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. GREEN, FLORENCE			WELL #:		723239 2		RRCID -> 097831		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4072 - 4080					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, FLORENCE			WELL #:		25		RRCID -> 121072		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3794 - 3800					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. MCCLURE J.M. ET AL			WELL #:		786408 1		RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4235		PERF. N/A					
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10		0	101	-0-	101	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11		0	17	-0-	17	-0-	-0-	118	17	3		N	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-			-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-			-0-
09	0	591	-0-	591	591	591	3			N	-0-			-0-
10	0	643	-0-	643	1234	643	3			N	-0-			-0-
11	0	594	-0-	594	1828	594	3			N	-0-			-0-

RIFE (CONGL 4000)				76655 600		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H. D				WELL #:		RRCID -> 104321		COMPL. DATE 05/03/1980			TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068	
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-	10
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-	10
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-	10
09	0		1045	-0-	1045	1045	1045	2		N	-0-	10
10	0		1031	-0-	1031	2076	1031	2		N	-0-	10
11	0		807	-0-	807	2883	807	2		N	-0-	10

MCMURREY, M. H. D				WELL #:	66D	RRCID ->	104712	COMPL.	DATE 02/08/1981	TOTAL	DEPTH	4215	PERF.	4165	-	4175
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2	N	-0-						-0-
07	218	N	218	-0-		-0-	218	2	N	-0-						-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-						-0-
09	0		216	-0-	216	216	216	2	N	-0-						-0-
10	0		199	-0-	199	415	199	2	N	-0-						-0-
11	0		156	-0-	156	571	156	2	N	-0-						-0-

MCMURREY, M. H. C				WELL #:	11C	RRCID ->	119110	COMPL.	DATE 01/27/1989	TOTAL	DEPTH	4084	PERF.	4030	-	4038
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-						60
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-						60
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-						60
09	0		26	-0-	26	26	26	2	N	-0-						60
10	0		26	-0-	26	52	26	2	N	-0-						60
11	0		21	-0-	21	73	21	2	N	-0-						60

RIFE (CONGL. 4150)					76655 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BIG STAR EXPLORATION					070442						
DICKERSON "A"					WELL #:	2	RRCID -> 115172	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4628 PERF. 913 - 928
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H.				WELL #:	1	RRCID -> 044194	COMPL. DATE 05/07/1968	TOTAL DEPTH	4136	PERF. N/A		
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-		20
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-		20
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		20
09	0		10	-0-	10	10	10	2	N	-0-		20
10	0		11	-0-	11	21	11	2	N	-0-		20
11	0		8	-0-	8	29	8	2	N	-0-		20

RIFE (CONGL. 4150)		//CONT.//		76655 750	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		39	RRCID -> 128298		COMPL. DATE 04/13/1987		TOTAL DEPTH 4277		PERF. 4012 - 4043			
M	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
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			84
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-			84
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			N	-0-			84
09	0		662	-0-	662	662	662 2			N	-0-			84
10	0		22	-0-	22	684	22 2			N	-0-			84
11	0		21	-0-	21	705	21 2			N	-0-			84

MCMURREY, M. H.		WELL #:		629	RRCID -> 198064		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4034 - 4044			
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 2			N	-0-			13
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-			13
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 2			N	-0-			13
09	0		301	-0-	301	301	301 2			N	-0-			13
10	0		260	-0-	260	561	260 2			N	-0-			13
11	0		204	-0-	204	765	204 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			
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-			-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-			-0-
09	0		3	-0-	3	3	3 2			N	-0-			-0-
10	0		3	-0-	3	6	3 2			N	-0-			-0-
11	0		3	-0-	3	9	3 2			N	-0-			-0-

RINGO (CONGL.)				76800 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689										
CRAWFORD "B"		WELL #:		3	RRCID -> 136956		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3364 - 3370			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 1		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RINGO (STRAWN)		76800 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683						
RINGO		WELL #: 1	RRCID -> 073360		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2023								
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
ROYE, D. S. J.		WELL #: 5	RRCID -> 073049		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-
09	0	198	-0-	198	198	198 3	N	-0-
10	0	219	-0-	219	417	219 3	N	-0-
11	0	210	-0-	210	627	210 3	N	-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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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				
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	
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-		1693	2				N	-0-					-0-	
07	1674	N	432	-0-	-1242	-0-		432	2				N	-0-					-0-	
08	1240	N	852	-0-	-388	-0-		852	2				N	-0-					-0-	
09	0		723	-0-	723	-0-	723	723	2				N	-0-					-0-	
10	0		1223	-0-	1223	-0-	1946	1223	2				N	-0-					-0-	
11	0		1135	-0-	1135	-0-	3081	1135	2				N	-0-					-0-	
DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #: 1				RRCID -> 236446				COMPL. DATE 11/13/2007				TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083				
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-		55	2				N	-0-					16	
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-		716	2				N	-0-					16	
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-		865	2				N	-0-					16	
09	0		111	-0-	111	-0-	111	111	2				N	-0-					16	
10	0		1101	-0-	1101	-0-	1212	1101	2				N	-0-					16	
11	0		1314	-0-	1314	-0-	2526	1314	2				N	-0-					16	
WALKER "1302"				WELL #: 1				RRCID -> 237917				COMPL. DATE 04/08/2008				TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100				
06	210	N	19	-0-	-191	-0-		19	2				N	-0-					137	
07	217	N	3	-0-	-214	-0-		3	2				N	-0-					137	
08	155	N	103	-0-	-52	-0-		103	2				N	-0-					137	
09	0		225	-0-	225	-0-	225	225	2				N	-0-					137	
10	0		212	-0-	212	-0-	437	212	2				N	-0-					137	
11	0		232	-0-	232	-0-	669	232	2				N	-0-					137	
ROBERSON (CADD0)				77258 300				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER				
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740																
WOLFENBERGER				WELL #: 1				RRCID -> 113045				COMPL. DATE 06/27/1984				TOTAL DEPTH 5672 PERF. 3400 - 3408				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2022																				
ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5)				77308 300				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
SHAIDA, JOHN H.				768650																
GRIFFIN, J.M.				WELL #: 6				RRCID -> 117626				COMPL. DATE 07/11/1984				TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416				
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-		8	1	126	2		N	-0-					18	
07	155	N	154	-0-	-1	-0-		9	1	145	2		N	-0-					18	
08	155	N	142	-0-	-13	-0-		8	1	134	2		N	-0-					18	
09	0		151	-0-	151	-0-	151	9	1	142	2		N	-0-					18	
10	0		127	-0-	127	-0-	278	7	1	120	2		N	-0-					18	
11	0		122	-0-	122	-0-	400	7	1	115	2		N	-0-					18	

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A														
M	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
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	60	1	513	3	N	6			63
07	589 N	580	-0-	-9	-0-	63	1	513	3	N	4			67
08	620 N	486	-0-	-134	-0-	61	1	422	3	N	3			70
09	570 N	524	-0-	-46	-0-	66	1	456	3	N	2			72
10	0	476	-0-	476	476	67	1	407	3	N	2			74
11	0	418	-0-	418	894	66	1	349	3	N	3			77
						3	9							
ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE														
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012														
ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896														
06	960 N	1	-0-	-959	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09	0	129	-0-	129	129	129	2			N	-0-			-0-
10	0	112	-0-	112	241	112	2			N	-0-			-0-
*11	272 N	31	-0-	-241	-0-	31	2			N	-0-			-0-
BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954														
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	1			N	-0-			45
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			45
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			45
09	0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-			45
10	0	413	-0-	413	433	409	2	4	9	N	4			49
*11	977 N	544	-0-	-433	-0-	544	2			N	-0-			49
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944														
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			51
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	443	2	11	9	N	10			61
08	186 N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-			61
09	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			61
10	0	42	-0-	42	49	42	2			N	-0-			61
*11	58 N	9	-0-	-49	-0-	9	2			N	-0-			61
ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBL (CONGLOMERATE)											77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC											614284									
ROBERSON											WELL #: 1		RRCID -> 116916		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4059		PERF. 3982 - 3996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	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	
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	95	1	170	3	Y	-0-							-0-		
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	99	1	180	3	Y	-0-							-0-		
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	96	1	186	3	Y	-0-							-0-		
09	0	296	-0-	296	296	112	1	184	3	Y	-0-							-0-		
10	0	397	-0-	397	693	93	1	304	3	Y	-0-							-0-		
11	0	397	-0-	397	1090	93	1	304	3	Y	-0-							-0-		
ROCKWELL (CADD0)											77757 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.											881442									
WALKER-BUCKLER "78"											WELL #: 1		RRCID -> 153906		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 4805		PERF. 4250 - 4254	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
PLUGGED AND ABANDONED											10/15/2019									
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	
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3				N	-0-						-0-		
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3				N	-0-						-0-		
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3				N	-0-						-0-		
09	0	420	-0-	420	420	420	3				N	-0-						-0-		
10	0	492	-0-	492	912	492	3				N	-0-						-0-		
11	0	478	-0-	478	1390	478	3				N	-0-						-0-		
TABOR CREEK OIL COMPANY											834335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
WALKER-BUCKLER "72"											WELL #: 1		RRCID -> 124866		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4748 - 4797	
06	990 N	716	-0-	-274	-0-	714	2	2	9	Y	2							96		
07	744 N	513	-0-	-231	-0-	512	2	1	9	Y	1							97		
08	589 N	401	-0-	-188	-0-	401	2			Y	-0-							97		
09	720 N	346	-0-	-374	-0-	345	2	1	9	Y	1							98		
10	527 N	312	-0-	-215	-0-	312	2			Y	-0-							98		
11	390 N	245	-0-	-145	-0-	244	2	1	9	Y	1							99		

ROCKWELL (GARDNER)		77757 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.		054545							
WALKER BUCKLER 78		WELL #: 1		RRCID -> 131948		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743	
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
06	433 N	433 -0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-	-0-
07	445 N	445 -0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-	-0-
08	DLQ G-10	453 -0-	453	453	453 3		N	-0-	-0-
09	DLQ G-10	450 -0-	450	903	450 3		N	-0-	-0-
10	0	443 -0-	443	1346	443 3		N	-0-	-0-
11	0	416 -0-	416	1762	416 3		N	-0-	-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750							
WALKER-BUCKLER		WELL #: 2A		RRCID -> 102463		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890	
06	390 N	289 -0-	-101	-0-	279 2	10 9	N	9	232
07	403 N	-0- -0-	-403	-0-			N	-0-	232
08	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	232
09	0	-0- -0-	-0-	-0-			N	12	244
10	0	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	244
*11	623 N	623 -0-	-0-	-0-	565 2	58 9	N	53	278
WALKER-BUCKLER		WELL #: A 3		RRCID -> 103286		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		77786 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726							
BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 3		RRCID -> 106632		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414	
06	10 N	3 -0-	-7	-0-	3 2		N	-0-	39
07	3 N	3 -0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	39
08	6 N	6 -0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	39
09	0	6 -0-	6	6	6 2		N	-0-	39
10	0	4 -0-	4	10	4 2		N	-0-	39
11	0	5 -0-	5	15	5 2		N	-0-	39
BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 106633		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424	
06	510 N	240 -0-	-270	-0-	240 2		N	-0-	-0-
07	279 N	240 -0-	-39	-0-	240 2		N	-0-	-0-
08	280 N	280 -0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-	-0-
09	0	280 -0-	280	280	280 2		N	-0-	-0-
10	0	259 -0-	259	539	259 2		N	-0-	-0-
11	0	465 -0-	465	1004	465 2		N	-0-	-0-
BALKUM-GINGO "B"		WELL #: 2		RRCID -> 106814		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372	
06	10 N	3 -0-	-7	-0-	3 2		N	-0-	-0-
07	3 N	3 -0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
08	6 N	6 -0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
09	6 N	6 -0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
10	0	4 -0-	4	4	4 2		N	-0-	-0-
11	0	5 -0-	5	9	5 2		N	-0-	-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.//	77786 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
Q A P SERVICES, INC.			684429								
GARRETT, G.		WELL #:	1	RRCID -> 108114		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3434 - 3440	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2	N	-0-		-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2	N	-0-		-0-
08	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2	N	-0-		-0-
09	0	151	-0-	151	151	151	2	N	-0-		-0-
10	329 N	178	-0-	-151	-0-	178	2	N	-0-		-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-		-0-
ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)			77787 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196								
HARRIS "D"		WELL #:	1	RRCID -> 087288		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 4148 - 4154	
06	810 N	284	-0-	-526	-0-	284	3	N	-0-		-0-
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-		-0-
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-		-0-
09	0	846	-0-	846	846	846	3	N	-0-		-0-
10	0	876	-0-	876	1722	876	3	N	-0-		-0-
11	0	806	-0-	806	2528	806	3	N	-0-		-0-
ROGERS RANCH (CONGL.)			77932 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.			213703								
ROGERS, R. M. ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 069880		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 4040		PERF. N/A	
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-		-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3	N	-0-		-0-
10	0	292	-0-	292	292	292	3	N	-0-		-0-
11	0	266	-0-	266	558	266	3	N	-0-		-0-
ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 070621		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4030		PERF. N/A	
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-		14
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-		14
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-		14
09	780 N	709	-0-	-71	-0-	709	3	N	-0-		14
10	0	753	-0-	753	753	753	3	N	-0-		14
11	0	683	-0-	683	1436	683	3	N	-0-		14
RICHARDSON, R.N.		WELL #:	1U	RRCID -> 148426		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3842 - 3850	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WRIGHT "A"		WELL #:	1	RRCID -> 260693		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 3898 - 3909	
06	4680	4520	-0-	-160	-0-	4520	3	N	-0-		41
07	4836	4831	-0-	-5	-0-	4830	3	1 9	N	1	42
08	5038	5038	-0-	-0-	-0-	5028	3	10 9	N	9	51
09	4869	4869	-0-	-0-	-0-	4868	3	1 9	N	1	52
10	0	5112	-0-	5112	5112	5108	3	4 9	N	4	56
*11	7500	4780	-0-	-2720	2392	4779	3	1 9	N	1	57

ROGERS RANCH (CONGL. 3900)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
RICHARDSON, R.N.														
WELL #: 1L RRCID -> 070497 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3922														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-
ROYALL (ELLENBURGER)														
PETEX														
COTTLE														
WELL #: 1 RRCID -> 124297 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 3878														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1916					N	-0-			9
07	1916	-0-	-0-	-1916	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0	786	-0-	786	786	786	2			N	-0-			9
10	0	2222	-0-	2222	3008	2222	2			N	-0-			9
11	0	2161	-0-	2161	5169	2161	2			N	-0-			9
ROYALL														
WELL #: 2 RRCID -> 134393 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	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														
06	3485	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-			27
07	3498	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-			27
08	3288	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-			27
09	3223	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-			27
10	0	3471	-0-	3471	3471	3471	2			N	-0-			27
*11	6913	3442	-0-	-3471	-0-	3442	2			N	-0-			27
RAYMOND, LES														
WELL #: 3 RRCID -> 137085 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 4052														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-			-0-
07	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
*11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.// 659782												
ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUSSELL (DUFFER)		78995 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
MCKELVAIN		WELL #: 1		RRCID -> 098302		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3864 - 3874						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCKELVAIN		WELL #: 2		RRCID -> 105493		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3872 - 3912						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615												
O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798						
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
O'CONNOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940						
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
O'CONNOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120505		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RYAN (BEND CONGLOMERATE) 79145 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 MAYO, EDDIE 536900
 YOUNG WELL #: RRCID -> 135962 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 3950 - 4058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						41

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013

RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883						Y	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883						Y	NO RPT						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883						Y	NO RPT						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883						Y	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883						Y	NO RPT						-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883						Y	NO RPT						-0-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 149388 COMPL. DATE 11/30/1980 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

MCDERMETT OIL 546834
 STRINGER WELL #: RRCID -> 098041 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4280 - 4285

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992

SDC (GARDNER, LOWER)			79222 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
REVARD PETROLEUM, L.L.C.			703609										
SNYDER "66"			WELL #: 2		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 3000 - 3038		
M	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
S.E.C. (MARBLE FALLS)			79225 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.			188579										
MCFARLANE			WELL #: 1		RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2804 - 2808		
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-		-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-		-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-		-0-
09	0	740	-0-	-0-	740	740	2			N	-0-		-0-
*10	1440 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-		-0-
*11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-		-0-
SABANA (MARBLE FALLS)			79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563										
WILSON, CLAYTON			WELL #: 1		RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3027 - 3120		
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	530	2	7	9	N	6		94
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	572	2	28	9	N	25		119
08	496 N	459	-0-	-37	-0-	430	2	29	9	N	26		145
09	480 N	321	-0-	-159	-0-	320	2	1	9	N	1		146
10	0	284	-0-	284	-0-	284	2			N	-0-		146
11	0	189	-0-	189	-0-	473	2	12	9	N	11		157
BUSHNELL, H.			WELL #: 1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3027 - 3121		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONG, TONY			WELL #: 1		RRCID -> 143762		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3014 - 3098		
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-		-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-		-0-
08	310 N	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-		-0-
09	240 N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-		-0-
10	0	218	-0-	218	-0-	218	2			N	-0-		-0-
11	0	121	-0-	121	-0-	339	2			N	-0-		-0-

SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		79348 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
KENT HEIRS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH		3486	PERF. 2588 - 3106	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			2
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			2
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			2
09	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-			2
10	0	4	-0-	4	4	4	2		N	-0-			2
11	0	5	-0-	5	9	5	2		N	-0-			2

BUSHNELL, HUGH				WELL #:	1	RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH		3570	PERF. 2565 - 3121
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			52
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			52
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			52
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			52
10	0	48	-0-	48	48	48	2		N	-0-			52
11	0	33	-0-	33	81	33	2		N	-0-			52

HUNT, J. B.				WELL #:	1 A	RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH		3554	PERF. 3066 - 3178
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			13
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			13
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			13
09	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2		N	-0-			13
10	0	9	-0-	9	9	9	2		N	-0-			13
11	0	10	-0-	10	19	10	2		N	-0-			13

SABANA (STRAWN)				79348 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
BUSHNELL, H.				WELL #:	1A	RRCID -> 120146		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH		1935	PERF. 1852 - 1858
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20	20	20	2		N	-0-			-0-
11	0	14	-0-	14	34	14	2		N	-0-			-0-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER)				79788 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
HEARN, C.T.				WELL #:	1	RRCID -> 093482		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH		4700	PERF. 4627 - 4642
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL)				79790 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
DOW, W. S.				WELL #:	1 T	RRCID -> 056387		COMPL. DATE 02/20/1973		TOTAL DEPTH		4793	PERF. N/A
06	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	2		N	-0-			20
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			20
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			20
09	0	68	-0-	68	68	68	2		N	-0-			20
10	0	130	-0-	130	198	130	2		N	-0-			20
*11	346 N	148	-0-	-198	-0-	148	2		N	-0-			20

SALESVILLE, WEST (CONGL)			//CONT.//			79790 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
ARNOT OIL COMPANY, LLC			//CONT.//			033012														
MILLER MAUDIE			WELL #:			1	RRCID -> 061215			COMPL. DATE 02/26/1975			TOTAL DEPTH	4884	PERF. 4305 - 4312					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	120 N	26	-0-		-94	-0-			26	2			N		-0-				-0-	
07	76 N	76	-0-		-0-	-0-			76	2			N		-0-				-0-	
08	93 N	10	-0-		-83	-0-			10	2			N		-0-				-0-	
09	0	59	-0-		59	59			59	2			N		-0-				-0-	
10	0	112	-0-		112	171			112	2			N		-0-				-0-	
*11	298 N	127	-0-		-171	-0-			127	2			N		-0-				-0-	
RAMSEY C.E.			WELL #:			1	RRCID -> 062917			COMPL. DATE 06/06/1975			TOTAL DEPTH	4724	PERF. 4138 - 4143					
06	30 N	7	-0-		-23	-0-			7	2			N		-0-				119	
07	19 N	19	-0-		-0-	-0-			19	2			N		-0-				119	
08	31 N	2	-0-		-29	-0-			2	2			N		-0-				119	
09	0	15	-0-		15	15			15	2			N		-0-				119	
10	0	28	-0-		28	43			28	2			N		-0-				119	
*11	76 N	33	-0-		-43	-0-			33	2			N		-0-				119	
HOLLAND JANET W-D-			WELL #:			1 D	RRCID -> 063242			COMPL. DATE 06/03/1975			TOTAL DEPTH	4770	PERF. N/A					
06	90 N	18	-0-		-72	-0-			18	2			N		-0-				-0-	
07	52 N	52	-0-		-0-	-0-			52	2			N		-0-				-0-	
08	62 N	7	-0-		-55	-0-			7	2			N		-0-				-0-	
09	0	40	-0-		40	40			40	2			N		-0-				-0-	
10	0	77	-0-		77	117			77	2			N		-0-				-0-	
*11	204 N	87	-0-		-117	-0-			87	2			N		-0-				-0-	
SALT CREEK (MARBLE FALLS)			79886 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN								
BRUCE OGLETREE LLC			103274																	
ROBERTS, W. B.			WELL #:			1	RRCID -> 018147			COMPL. DATE 05/09/1942			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1647 - 1863					
06	0 W	58	-0-		58	342			58	2			N		-0-				-0-	
07	0 W	-0-	-0-		-0-	342							N		-0-				-0-	
08	0 W	25	-0-		25	367			25	2			N		-0-				-0-	
09	0	-0-	-0-		-0-	367							N		-0-				-0-	
10	0 W	-0-	-0-		-0-	367							N		-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-		-0-	367							N		-0-				-0-	
STEELE, OLIVER			WELL #:			1	RRCID -> 018148			COMPL. DATE 01/22/1941			TOTAL DEPTH	2360	PERF. 1665 - 1859					
06	0 W	59	-0-		59	348			59	2			N		-0-				-0-	
07	0 W	-0-	-0-		-0-	348							N		-0-				-0-	
08	0 W	35	-0-		35	383			35	2			N		-0-				-0-	
09	0	-0-	-0-		-0-	383							N		-0-				-0-	
10	0 W	-0-	-0-		-0-	383							N		-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-		-0-	383							N		-0-				-0-	
ROBERTS (A)			WELL #:			1	RRCID -> 112978			COMPL. DATE 09/03/1984			TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1764 - 1914					
06	0 W	58	-0-		58	370			58	2			N		-0-				-0-	
07	0 W	-0-	-0-		-0-	370							N		-0-				-0-	
08	0 W	25	-0-		25	395			25	2			N		-0-				-0-	
09	0	-0-	-0-		-0-	395							N		-0-				-0-	
10	0 W	-0-	-0-		-0-	395							N		-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-		-0-	395							N		-0-				-0-	

SANDRA K (STRAWN)		80612 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PARKER			
RHYNE, J.V.		706379							
WENNINGER, W. GU		WELL #: 1	RRCID -> 130095		COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH 4712	PERF. 3162	-	3185
M	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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SANTA ANNA (BRENEKE)		80827 125	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880							
RUSSELL, S.M.		WELL #: 1	RRCID -> 086060		COMPL. DATE 12/28/1979	TOTAL DEPTH 1589	PERF. 1504	-	1512
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			-0-
10	0	50	-0-	50	50	50 2			-0-
*11	100 N	50	-0-	-50	-0-	50 2			-0-
TUCKER, BILL		872298							
EUBANKS, OZRO		WELL #: 1A	RRCID -> 018152		COMPL. DATE 01/03/1954	TOTAL DEPTH 1949	PERF. 1824	-	1835
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MUERY, ELLA G.		WELL #: 1	RRCID -> 018233		COMPL. DATE 02/19/1950	TOTAL DEPTH 2246	PERF. 2165	-	2205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
RIORDAN, J. L.		WELL #: 1	RRCID -> 018241		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2221	-	2255
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														
GARRETT, G. W.														
WELL #: 9 RRCID -> 018167 COMPL. DATE 06/29/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285														
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	PROD	AMT	CODE	AMT
														EOM
														BALANCE
06		30 N	13	-0-	-17	-0-		13	2	N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2	N	-0-			-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2	N	-0-			-0-
09		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
HOLT, W. F.														
WELL #: 1 RRCID -> 018171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385														
06		30 N	5	-0-	-25	-0-		5	2	Y	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2	Y	-0-			-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2	Y	-0-			-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	4	Y	-0-			-0-
10		0	55	-0-	55	-0-	55	55	2	Y	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	25				Y	NO RPT			-0-
HOLT, W. F., ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 018172 COMPL. DATE 02/12/1946 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2125 - 2182														
06		30 N	5	-0-	-25	-0-		5	2	Y	-0-			-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2	Y	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2	Y	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	4	Y	-0-			-0-
10		0	55	-0-	55	-0-	55	55	2	Y	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	25				Y	NO RPT			-0-
WATSON, T. C.														
WELL #: 4 RRCID -> 018199 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354														
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
C. G. & O. CO. -WELLS-, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 018200 COMPL. DATE 01/11/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275														
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-			-0-
10		0	5	-0-	5	-0-	5	5	2	N	-0-			-0-
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
DUGGINS, S. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196														
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DUGGINS, S. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 018223 COMPL. DATE 04/10/1945 TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202														
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														
HARGETT, HAYDEN														
WELL #: 1 RRCID -> 018227 COMPL. DATE 01/25/1945 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2131 - 2195														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORRIS, H. O.														
WELL #: 3 RRCID -> 018236 COMPL. DATE 09/30/1948 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148														
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	-12	12	2			Y	-0-			-0-
11	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT			-0-
RICHMOND, W. J.														
WELL #: 1 RRCID -> 018239 COMPL. DATE 06/29/1945 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2256 - 2315														
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	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														
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	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														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLT, W. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 018253 COMPL. DATE 07/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
10	0	50	-0-	50	-50	50	2			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
NORRIS, H. O.														
WELL #: 4 RRCID -> 090776 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144														
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	-12	12	2			Y	-0-			-0-
11	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622														
DUGGINS, S.H.		WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 2172								
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2148 - 2202								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CREEK ENERGY, INC.		188579														
HAYNES, E. S. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 2294 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES, E.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 089893		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LINEBERRY, M.J.		WELL #: B 1		RRCID -> 090374		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 2139								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)												CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
LLOYD, H. J.															
WELL #: 2												RRCID -> 018179			
COMPL. DATE 03/12/1945												TOTAL DEPTH 2164			
EXEMPT												PERF. 2115 - 2164			
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
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
09	0		60	-0-	60	-0-	60	60	2			N	-0-		-0-
10	120	N	60	-0-	60	-0-	60	60	2			N	-0-		-0-
11	0		60	-0-	60	-0-	60	60	2			N	-0-		-0-
NABOURS, J. C. MOLLIE												WELL #: 1			
RRCID -> 018184												COMPL. DATE 10/04/1938			
TOTAL DEPTH N/A												PERF. 2165 - 2225			
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
10	0		50	-0-	50	-0-	50	50	2			N	-0-		-0-
*11	100	N	50	-0-	-50	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
RENDLEMAN ESTATE												WELL #: 2			
RRCID -> 018189												COMPL. DATE 00/00/1935			
TOTAL DEPTH 2260												PERF. 2212 - 2260			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
RUSSELL /CPC/												WELL #: 3			
RRCID -> 018192												COMPL. DATE 08/20/1929			
TOTAL DEPTH N/A												PERF. 2241 - 2275			
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
09	0		50	-0-	50	-0-	50	50	2			N	-0-		-0-
10	0		50	-0-	50	-0-	100	50	2			N	-0-		-0-
*11	150	N	50	-0-	-100	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
RUSSELL /CPC/												WELL #: 4			
RRCID -> 018193												COMPL. DATE 01/10/1931			
TOTAL DEPTH N/A												PERF. 2268 - 2323			
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
09	0		60	-0-	60	-0-	60	60	2			N	-0-		-0-
10	0		60	-0-	60	-0-	120	60	2			N	-0-		-0-
*11	180	N	60	-0-	-120	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
ADKISSON, ALBERT W.												WELL #: 1			
RRCID -> 018214												COMPL. DATE 09/08/1945			
TOTAL DEPTH 2200												PERF. 2127 - 2195			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COUNTY OF COLEMAN												WELL #: 1			
RRCID -> 018218												COMPL. DATE 04/07/1947			
TOTAL DEPTH 2145												PERF. 2102 - 2145			
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
09	0		50	-0-	50	-0-	50	50	2			N	-0-		-0-
10	0		50	-0-	50	-0-	100	50	2			N	-0-		-0-
*11	150	N	50	-0-	-100	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880							
DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179	
								PERF. 2110 - 2179	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
LUCAS, F. L.									
		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197	
								PERF. 2116 - 2162	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-
09	0	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-
10	100 N	50	-0-	-50	-0-	50	2	N	-0-
11	0	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-
LUCAS, F. L.									
		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180	
								PERF. 2112 - 2149	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-
09	0	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-
10	100 N	50	-0-	-50	-0-	50	2	N	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-
RUSSELL, S. M.									
		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 2114 - 2177	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-
11	0	60	-0-	60	60	60	2	N	-0-
RUSSELL, S. M.									
		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101	
								PERF. 2055 - 2101	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-
09	0	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-
10	100 N	50	-0-	-50	-0-	50	2	N	-0-
11	0	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-
STRANGE, D.									
		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 2114 - 2179	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
WELLS, IRENE									
		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 2214 - 2271	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-
09	0	60	-0-	60	60	60	2	N	-0-
10	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2	N	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880																
GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 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
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2			N	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2			N	-0-					-0-
09	0	60	-0-	60	60		60 2			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, S. M.				WELL #:	5	RRCID -> 095151	COMPL. DATE 08/19/1981	TOTAL DEPTH 2243	PERF. 2086	-	2134					
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2			N	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-					-0-
10	0	60	-0-	60	60		60 2			N	-0-					-0-
*11	120 N	60	-0-	-60	-0-		60 2			N	-0-					-0-

WELLS, IRENE				WELL #:	2	RRCID -> 095152	COMPL. DATE 07/10/1981	TOTAL DEPTH 2330	PERF. 2188	-	2237					
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2			N	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-					-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-					-0-

NEWMAN, VIRGIL C.				WELL #:	4	RRCID -> 101039	COMPL. DATE 01/21/1981	TOTAL DEPTH 2346	PERF. 2285	-	2302					
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-					35
07	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2			N	-0-					35
08	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2			N	-0-					35
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-					35
10	62 N	60	-0-	-2	-0-		60 2			N	-0-					35
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2			N	-0-					35

EUBANK, CHARLES W.				255145												
NEWMAN, V. C.				WELL #:	2	RRCID -> 169241	COMPL. DATE 01/01/1997	TOTAL DEPTH 2321	PERF. 2284	-	2321					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803												
MCCARROLL, VERNON				WELL #:	1	RRCID -> 168665	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL DEPTH 2312	PERF. 2242	-	2252					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2023 - WELL PLUGGED 02/28/23																

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			//CONT.//	674803						
MCCARROLL, VERNON			WELL #:	2	RRCID -> 187212	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2250 - 2300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2023 - WELL PLUGGED 02/24/23										
RINGO RIG LLC				712386						
RENDLEMAN, E. P.			WELL #:	9	RRCID -> 018191	COMPL. DATE 10/08/1959	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2210 - 2270	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SCHIRMACHER			WELL #:	1	RRCID -> 018194	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2140 - 2209	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORRIS, H.			WELL #:	1	RRCID -> 071680	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH	2610	PERF. N/A	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NORRIS, H.			WELL #:	2	RRCID -> 071681	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH	2430	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JONES-HUGHES			WELL #:	2	RRCID -> 162590	COMPL. DATE 04/08/1997	TOTAL DEPTH	2663	PERF. 2157 - 2294	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		88827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC					748098								
BAKER, L. L. -A-			WELL #:		1	RRCID -> 018159		COMPL. DATE 10/27/1938		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2256 - 2297
M	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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BLANTON			WELL #:		1	RRCID -> 018160		COMPL. DATE 08/15/1938		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2105 - 2127
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CAMPBELL, HENRY			WELL #:		4	RRCID -> 018161		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH		2205	PERF. 2202 - 2245
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DAVIS, C. J. & LUCY R.			WELL #:		1	RRCID -> 018163		COMPL. DATE 10/20/1940		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2222 - 2306
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DAVIS, LUCY ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 018164		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		N/A
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ERWIN			WELL #:		1	RRCID -> 018165		COMPL. DATE 01/04/1937		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2145 - 2203
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GOLSTON, ROY D. /CPC/			WELL #:		2	RRCID -> 018168		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH		2189	PERF. 2126 - 2189
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098												
JENNINGS			WELL #:		1	RRCID -> 018174		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2185 - 2211				
M	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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSBERRY -B-			WELL #:		1	RRCID -> 018175		COMPL. DATE 09/09/1945		TOTAL DEPTH		2214	PERF. 2179 - 2214				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSBERRY -C-			WELL #:		1	RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH		2279	PERF. 2210 - 2279				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSBERRY -E-			WELL #:		1	RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2205 - 2240				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD			WELL #:		1	RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2145 - 2196				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE, J. E.			WELL #:		2	RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH		2450	PERF. 2352 - 2372				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, E. W.			WELL #:		3	RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH		2270	PERF. 2267 - 2296				
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098										
MOORE, LEILA J.			WELL #:		1	RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2309 - 2311			
M	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
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REEVES, CARRIE			WELL #:		1	RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2237 - 2280			
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RENDLEMAN			WELL #:		3	RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227			
06	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #		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			
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHEELER, BUD			WELL #:		1	RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183			
06	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #		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			
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAKER, L. L. -B-			WELL #:		2	RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238			
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098														
DAY-NORRIS			WELL #:		1	RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH		2233	PERF. 2157	-	2233				
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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ESTES, J. A.			WELL #:		1	RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2053	-	2073				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GAY, R. C.			WELL #:		1	RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2209	-	2268				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GOLSTON, ROY D.			WELL #:		1	RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH		2247	PERF. 2190	-	2271				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLT, J. D.			WELL #:		1	RRCID -> 018229		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2196	-	2275				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PENNY-DUGGINS			WELL #:		1	RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH		2203	PERF. 2132	-	2202				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SMITH-HOWARD			WELL #:		1	RRCID -> 018245		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2057	-	2179				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN									
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098														
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WALLACE, M. A.			WELL #:		2	RRCID -> 018250		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH		2240	PERF. 2044 - 2125						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
POWELL, GARLAND -A-			WELL #:		1	RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH		2366	PERF. N/A						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PITTARD			WELL #:		1	RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH		2686	PERF. N/A						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PITTARD			WELL #:		2	RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH		2480	PERF. N/A						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PITTARD, W. H. ESTATE A			WELL #:		1A	RRCID -> 075567		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH		2576	PERF. N/A						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PITTARD, W. H. ESTATE A			WELL #:		2A	RRCID -> 075568		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH		2430	PERF. N/A						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098													
KINGSBERRY, C.E. "C"			WELL #:		2	RRCID -> 087287		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH	2337	PERF. 2226	-	2246				
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WHEELER, BUD			WELL #:		2	RRCID -> 091060		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2208	-	2216				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GOLSTON, ROY D.			WELL #:		3	RRCID -> 091731		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2154	-	2162				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	0 #	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				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	0 #	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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GOLSTON, ROY D.			WELL #:		5	RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2230	-	2256				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
SMITH-HOWARD			WELL #:		2	RRCID -> 102805		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2110	-	2151				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098													
MOORE, LELIA J.			WELL #:		4	RRCID -> 114701		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2225 - 2278						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ERWIN			WELL #:		2	RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2136 - 2283						
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HOLT, J.D.			WELL #:		2	RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2187 - 2254						
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS			WELL #:		2	RRCID -> 127924		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2082 - 2092						
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
POWELL, GARLAND			WELL #:		3A	RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2264 - 2340						
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCCLURE, J. E.			WELL #:		4	RRCID -> 171988		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2280 - 2340						
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CRIMSON-WHEELER			WELL #:		1	RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2114 - 2236						
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098							
CRIMSON-KINGSBERRY "E"			WELL #:		1	RRCID -> 172025		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182		
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CRIMSON-STUART			WELL #:		1	RRCID -> 172139		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)					80828 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP					674803							
POWELL, GARLAND			WELL #:		1	RRCID -> 118501		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2256 - 2319		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2023 - WELL PLUGGED 02/22/23												
RINGO RIG LLC			712386									
HERRING, V.			WELL #:		6	RRCID -> 253406		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 2177		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SANTO, S.E. (CONGL)			80962 500			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932									
ANDREATTI, J.			WELL #:		2	RRCID -> 229093		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SCATTER (BEND)			81400 300			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC			014804									
JONES-MARSDEN UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 285021		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3770 - 3776		
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		1828	3		N	-0-	-0-
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-		1625	3		N	-0-	-0-
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		1642	3		N	-0-	-0-
09	0	1537	-0-	-0-	-0-		1537	3		N	-0-	-0-
10	0	1302	-0-	-0-	-0-		1302	3		N	-0-	-0-
11	0	1343	-0-	-0-	-0-		4182	3		N	-0-	-0-

SCATTER (BEND)		//CONT.//		81400 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		014804								
WHEELER		WELL #:		1	RRCID -> 285243		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 4109		PERF. 3676 - 3786	
M	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
06	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10285 3		N	-0-			-0-
07	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481 3		N	-0-			-0-
08	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	10388 3		N	-0-			-0-
09	0	9970	-0-	9970	9970	9970 3		N	-0-			-0-
10	0	9930	-0-	9930	19900	9930 3		N	-0-			-0-
11	0	9382	-0-	9382	29282	9382 3		N	-0-			-0-
GILBERT		WELL #:		1	RRCID -> 291894		COMPL. DATE 11/02/2021		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4171 - 4177	
06	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	10680 3		N	-0-			-0-
07	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	10956 3		N	-0-			-0-
08	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10378 3		N	-0-			-0-
09	0	10874	-0-	10874	10874	10874 3		N	-0-			-0-
10	0	10732	-0-	10732	21606	10732 3		N	-0-			-0-
11	0	9866	-0-	9866	31472	9866 3		N	-0-			-0-
SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)		81431 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SCOTT OPERATING, INC.		758502										
GAIL, WILLA		WELL #:		4	RRCID -> 138742		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 3477		PERF. 1616 - 1620	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SCHOEN GANG (GRAY)		81543 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR				
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.		643525										
BLACKWOOD		WELL #:		B 1	RRCID -> 246815		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4585 - 4589	
06	990 N	631	-0-	-359	-0-	631 3		N	-0-			-0-
07	1023 N	969	-0-	-54	-0-	969 3		N	-0-			-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-			-0-
10	961 N	930	-0-	-31	-0-	930 3		N	-0-			-0-
11	0	919	-0-	919	919	919 3		N	-0-			-0-
SCHWARTZ (4200)		81695 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
LAFFOON FARM		481009										
CASADOR -A-		WELL #:		2AL	RRCID -> 097604		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3714 - 3738	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCRANTON, NW (DUFFER)		81808 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
EX-CEL RESOURCES, LLC		256790										
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID -> 110319		COMPL. DATE 05/03/1981		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3852 - 3860	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	6	6 2		N	-0-			-0-

SEAMAN (CONGL. UPPER)				81982 498	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689												
SEAMAN, L. E., ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 018261				COMPL. DATE 01/01/1959				TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840			
M O	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			
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	38 1	144 3	3	N	-0-			-0-			
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	41 1	145 3	3	N	-0-			-0-			
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	44 1	155 3	3	N	-0-			-0-			
09	0	175	-0-	175	175	29 1	146 3	3	N	-0-			-0-			
10	0	155	-0-	155	330	61 1	94 3	3	N	-0-			-0-			
11	0	151	-0-	151	481	37 1	114 3	3	N	-0-			-0-			
SEAMAN (CONGL. 3800)				81982 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689												
SET RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 074245				COMPL. DATE 07/26/1977				TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21			
SEAMAN (CONGL. 4000)				81982 664	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689												
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-				WELL #: 1 T	RRCID -> 018260				COMPL. DATE 07/25/1960				TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834			
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	38 1	145 3	3	Y	20	30 1		-0-			
						22 9										
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	30 1	106 3	3	Y	-0-			-0-			
08	155 N	90	-0-	-65	-0-	20 1	70 3	3	Y	-0-			-0-			
09	150 N	88	-0-	-62	-0-	15 1	73 3	3	Y	-0-			-0-			
10	0	93	-0-	93	93	37 1	56 3	3	Y	-0-			-0-			
11	0	88	-0-	88	181	21 1	67 3	3	Y	-0-			-0-			
SEAMAN, L. E., ESTATE -C-				WELL #: 1	RRCID -> 039566				COMPL. DATE 07/19/1966				TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021			
06	180 N	71	-0-	-109	-0-	15 1	56 3	3	Y	-0-			9			
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	16 1	55 3	3	Y	-0-			9			
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	39 1	140 3	3	Y	-0-			9			
09	0	153	-0-	153	153	26 1	127 3	3	Y	-0-			9			
10	0	186	-0-	186	339	74 1	112 3	3	Y	-0-			9			
11	0	177	-0-	177	516	43 1	134 3	3	Y	-0-			9			
SEDWICK (BEND CONGL.)				82080 100	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543												
OWENS, W. C.				WELL #: 1 A	RRCID -> 114216				COMPL. DATE 01/09/1984				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3927 - 3933			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29			
TABOR CREEK OIL COMPANY				834335												
REEVES				WELL #: 2	RRCID -> 127911				COMPL. DATE 06/17/1988				TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43			

SEDWICK (CADD0)		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	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	*	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
SEDWICK, N. (CONGLOMERATE)		82082 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812									
STEPHENS "21"		WELL #: 6		RRCID -> 203458		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 3950 - 3954	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22											
SERGIO (STRAWN)		82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
SWENSON		WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 1755		PERF. 536 - 550	
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-
10	0	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-
11	0	20	-0-	20	40	20	2			N	-0-
SERVICE (FRY, L.O.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
TC OIL AND GAS, LLC		840303									
KEMP		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 2922 - 2936	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO										
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486															
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4108 - 4132								
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	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2021																			
BLACK BANDANA LLC				072506															
NEWMAN, GRAGG		WELL #:		3	RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4006 - 4044								
06	2647	R	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3				N	-0-					11	
07	2583	R	2583	-0-	-0-	-0-	2576	3		7	9	N	-0-	6				17	
*08	4015	R	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3				N	-0-					17	
*09	3740	R	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3				N	-0-					17	
*10	3758	R	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3				N	-0-					17	
*11	2903	R	2903	-0-	-0-	-0-	2900	3		3	9	N	-0-	3				20	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689															
SET RANCH		WELL #:		25	RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3995 - 4014								
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3				N	-0-	110	1			10	
07	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3				N	-0-					10	
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	219	3		3	9	N	-0-	3				13	
09	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3				N	-0-					13	
10	0		203	-0-	-0-	203	203	3				N	-0-					13	
11	0		203	-0-	-0-	203	406	3				N	-0-					13	
SET RANCH		WELL #:		40	RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4038 - 4048								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SEVEN-ELEVEN (STRAWN)				82343 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523															
SELL		WELL #:		2R	RRCID -> 167598		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 2252		PERF. 1992 - 2092								
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494															
CHASTAIN, L.B.		WELL #:		1	RRCID -> 133768		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 1962 - 2014								
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3				N	-0-					-0-	
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3				N	-0-					-0-	
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3				N	-0-					-0-	
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3				N	-0-					-0-	
10	0		147	-0-	147	-0-	147	3				N	-0-					-0-	
11	0		160	-0-	160	-0-	307	3				N	-0-					-0-	

SHACKELFORD NE(MISS) KEATING ENERGY, INC. WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21				82518 500 453142	ASSOCIATED				49B				CNTY: SHACKELFORD				
				WELL #:	1	RRCID ->	055910	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL	DEPTH	4775	PERF.	4435	-	4500	
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	BALANCE
06	489 R	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2				N	-0-				-0-
07	666 R	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2				N	-0-				-0-
08	799 R	799	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2				N	-0-				-0-
09	797 R	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2				N	-0-				-0-
10	703 R	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2				N	-0-				-0-
11	0	711	-0-	711	711	711	711	2				N	-0-				-0-
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)				WELL #:	9	RRCID ->	131323	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL	DEPTH	4619	PERF.	4400	-	4430	
06	1590 #	1423	-0-	-167	-0-	-0-	1423	2				N	-0-				-0-
07	1581 #	1568	-0-	-13	-0-	-0-	1568	2				N	-0-				-0-
08	1581 #	1492	-0-	-89	-0-	-0-	1492	2				N	-0-				-0-
09	1563 R	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2				N	-0-				-0-
10	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	1682	2				N	-0-				-0-
11	0	1584	-0-	1584	1584	1584	1584	2				N	-0-				-0-
MARTIN PETROLEUM CORP. WALKER-BUCKLER 379				530880	WELL #:	1	RRCID ->	107408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	3937	-	4568
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BUCKLER, WALKER 523				WELL #:	3	RRCID ->	218249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4596	PERF.	4403	-	4596	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
RJD ENERGY, LLC WALKER ESTATE				714310	WELL #:	1 L	RRCID ->	056984	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	4380	-	4528
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104							Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104							Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104							Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104							Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104							Y	NO RPT				-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

SHACKELFORD NE(MISS)														CNTY: SHACKELFORD	
RJD ENERGY, LLC															
WALKER ESTATE A															
//CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B															
//CONT.// 714310															
WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SHACKELFORD COUNTY REGULAR														CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.															
GREEN SOUTH "62B"															
WELL #: 3 RRCID -> 267482 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1082 - 1219															
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2022 - WELL PLUGGED 9/20/2022															
BEEHIVE OPERATING, LLC															
WBRR BULLOCK															
WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2023 - WELL PLUGGED 1/6/2023															
JNS PRODUCTION, LLC															
HARGROVE "D"															
WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MILLENNIUM OPERATING COMPANY															
MUSSELMAN "24"															
WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082															
06	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	N	2			174	
07	986 R	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	N	1			175	
08	995 R	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2			177	
09	939 R	939	-0-	-0-	-0-	935	2	4	9	N	4			181	
10	0	777	-0-	777	-0-	777	2			N	-0-			181	
11	0	502	-0-	502	-0-	1279	2			N	-0-			181	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.															
REAMES RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 292842 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4068 - 4078															
06	840	-0-	-0-	-840	-0-	7748				N	-0-			-0-	
07	868	-0-	-0-	-868	-0-	6880				N	-0-			-0-	
08	868	-0-	-0-	-868	-0-	6012				N	-0-			-0-	
09	840	-0-	-0-	-840	-0-	5172				N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	5172				N	-0-			-0-	
*11	840	-0-	-0-	-840	-0-	4332				N	-0-			-0-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		8
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		8
08	855 R	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		8
09	450 #	410	-0-	-40	-0-	410 2		N	-0-		8
10	0	738	-0-	738	-0-	738 2		N	-0-		8
11	0	425	-0-	425	-0-	1163 425 2		N	-0-		8
ROYALL		WELL #:		1	RRCID -> 143856		COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 3724 - 3729	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
BASIN OPERATING INC.		054545									
SEDWICK, J. F.		WELL #:		1	RRCID -> 042529		COMPL. DATE 08/31/1967	TOTAL DEPTH	4478	PERF. N/A	
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
09	0	224	-0-	224	-0-	224 3		N	-0-		-0-
10	0	243	-0-	243	-0-	467 243 3		N	-0-		-0-
11	0	240	-0-	240	-0-	707 240 3		N	-0-		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														CNTY: SHACKELFORD	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.															
COTTLE															
WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841															
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
06		480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2		N	-0-				-0-
07		620 N	378	-0-	-242	-0-	378	2		N	-0-				-0-
08		527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2		N	-0-				-0-
09		450 N	385	-0-	-65	-0-	385	2		N	-0-				-0-
10		372 N	271	-0-	-101	-0-	271	2		N	-0-				-0-
11		0	332	-0-	332	-0-	332	2		N	-0-				-0-
BEEHIVE OPERATING, LLC															
WALKER-BUCKLER #1B GAS															
WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BUSTAMANTE RESOURCES LLC															
HUDSON (SEC. 70)															
WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CDJ OIL CO.															
MATTHEWS															
WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CLEAR FORK, INCORPORATED															
RICHTER 34															
WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098															
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-				29
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		29	1	-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-				-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-				-0-
10	0		263	-0-	263	-0-	263	3		N	-0-				-0-
11	0		236	-0-	236	-0-	499	236	3		N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//											82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
DBC OPERATING COMPANY LLC											195725										
ISABELLA MARIE											WELL #: D 1		RRCID -> 261738		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4230 - 4238		
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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							81	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							81	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							81	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							81	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							81	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							81	
EXPRO ENGINEERING, INC.											257082										
COTTLE, JERRY											WELL #: 2		RRCID -> 229019		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 3962 - 4035		
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-							165	
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2				N	-0-							165	
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-							165	
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2				N	-0-							165	
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-							165	
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-							165	
COTTLE, JERRY											WELL #: 1		RRCID -> 229023		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 4364		PERF. 4004 - 4064		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-							-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
FTC CONSULTING, LLC											288423										
EDINGTON, ALICE "B"											WELL #: 3		RRCID -> 124236		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 830		PERF. 730 - 830		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
GORDON B SERVICES LLC											316115										
B & D "A"											WELL #: 2		RRCID -> 166552		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 4233		PERF. 400 - 760		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
11	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		
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2				N	-0-							-0-	
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2				N	-0-							-0-	
08	0		778	-0-	778	-0-	778	2				N	-0-							-0-	
09	0		771	-0-	771	-0-	1549	771	2			N	-0-							-0-	
10	0		807	-0-	807	-0-	2356	807	2			N	-0-							-0-	
11	0		520	-0-	520	-0-	2876	520	2			N	-0-							-0-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
GORDON B SERVICES LLC //CONT.// 316115														
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978														
M	ALLOW 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
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
08	0	309	-0-	309	309	309	2			N	-0-			-0-
09	0	266	-0-	266	575	266	2			N	-0-			-0-
10	0	177	-0-	177	752	177	2			N	-0-			-0-
11	0	193	-0-	193	945	193	2			N	-0-			-0-

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955														
06	660 N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
08	0	19	-0-	19	19	19	2			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
10	0	253	-0-	253	272	253	2			N	-0-			-0-
11	0	173	-0-	173	445	173	2			N	-0-			-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088														
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013														

JNS PRODUCTION, LLC 433134 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785														
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JTC ROYALTIES LLC 448054 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585														
MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														CNTY: SHACKELFORD	
KEATING ENERGY, INC.															
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/															
WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
11	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															
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N		-0-			-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N		-0-			-0-	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N		-0-			-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N		-0-			-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N		-0-			-0-	
11	0	4	-0-	4	4	4 2			N		-0-			-0-	
GROTHE, M. L.															
WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350															
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	658 2	1 9		N		1			3	
07	217 N	33	-0-	-184	-0-	33 2			N		-0-			3	
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2			N		-0-			3	
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			N		-0-			3	
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2			N		-0-			3	
11	0	732	-0-	732	732	732 2			N		-0-			3	
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.															
MOORE															
WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-	
M & K OPERATING LLC															
NAIL B-9															
WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
NAIL B-8															
WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																				
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499																				
NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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																				
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744																				
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262 W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411																				
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2					N	-0-					-0-	
07	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	2					N	-0-					-0-	
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2					N	-0-					-0-	
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2					N	-0-					-0-	
10	0		543	-0-	543	-0-	543	2					N	-0-					-0-	
11	0		243	-0-	243	-0-	786	243	2				N	-0-					-0-	
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486 CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537																				
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2					N	-0-					4	
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2					N	-0-					4	
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2					N	-0-					4	
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2					N	-0-					4	
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2					N	-0-					4	
11	0		989	-0-	989	-0-	989	989	2				N	-0-					4	
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484																				
06	1050	N	990	-0-	-60	-0-	977	2	13	9	N	12							148	
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1049	2	10	9	N	9							157	
08	1054	N	999	-0-	-55	-0-	998	2	1	9	N	1							158	
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	998	2	10	9	N	9							167	
10	0		968	-0-	968	-0-	968	951	2	17	9	N	15						182	
11	0		1020	-0-	1020	-0-	1988	1005	2	15	9	N	14						196	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD													
MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486													
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530													
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	60
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324													
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579													
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
P.I.D. DRILLING INC 631265													
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PETEX 659782													
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898													
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2				N	-0-	-0-
07	868 N	108	-0-	-760	-0-	108	2				N	-0-	-0-
08	527 N	78	-0-	-449	-0-	78	2				N	-0-	-0-
09	0	155	-0-	155	155	155	2				N	-0-	-0-
10	0	374	-0-	374	529	374	2				N	-0-	-0-
11	0	421	-0-	421	950	421	2				N	-0-	-0-
PETRO-STARR 660161													
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														
ROBUCK PETROLEUM, LLC														
BROOKS														
WELL #: 1 RRCID -> 112081 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3636 - 3642														
CNTY: SHACKELFORD														
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7209						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT	-0-

ROYAL TEXAN ENERGY CO.														
CHANEY														
WELL #: 1 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

LANE, M.														
WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT	-0-
11	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														
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.														
SMITH														
WELL #: 767534 RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974														
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012														

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.														
PRUET 88														
WELL #: 767543 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	54

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544														
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982														
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	12618						N	-0-		151
07	14B	DENY	-0-	-0-	12618						N	-0-		151
08	14B2	EXT	-0-	-0-	12618						N	-0-		151
09	14B2	EXT	-0-	-0-	12618						N	-0-		151
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	12618						N	NO RPT		151
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	12618						N	NO RPT		151
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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														
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	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														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		56
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		56
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		56
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		56

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-					30 1	95 2	Y		120			146 1		157				
											132 9													
07		248 N	106	-0-	-142	-0-					31 1	46 2	Y		26			136 1		47				
											29 9													
08		341 N	227	-0-	-114	-0-					31 1	132 2	Y		58					105				
											64 9													
09		0	325	-0-	325	325					30 1	149 2	Y		133			145 1		93				
											146 9													
10		0	348	-0-	348	673					31 1	155 2	Y		147			144 1		96				
											162 9													
11		0	126	-0-	126	799					30 1	41 2	Y		50					146				
											55 9													

SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1													784972											
KEEFER													WELL #:		3601		RRCID -> 201657		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2011 - 2027	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				

SOUTHERN EXPLORATION, INC.													803812											
STEPHENS "21"													WELL #:		8		RRCID -> 202402		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 3889 - 3897	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____													01/10/2023		- WELL PLUGGED		1/10/23							

STAR PRODUCTION, INC.													815108											
SNYDER													WELL #:		1		RRCID -> 167781		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 2408		PERF. 2322 - 2324	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				

STASNEY WELL SERVICE, LLC													816067											
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64													WELL #:		9		RRCID -> 170439		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4613 - 4651	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-				

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
STASNEY WELL SERVICE, LLC //CONT.// 816067														
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757														
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350														
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2				N	-0-		-0-
07	1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	2				N	-0-		-0-
08	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2				N	-0-		-0-
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2				N	-0-		-0-
10	0	1007	-0-	1007	1007	1007	2				N	-0-		-0-
11	0	970	-0-	970	1977	970	2				N	-0-		-0-
SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS														
ARCH OIL & GAS, LLC 029272														
GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
OXXN 630579														
MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781														
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2				N	-0-		-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2				N	-0-		-0-
08	0	311	-0-	-311	-0-	311	2				N	-0-		-0-
*09	686 N	375	-0-	-311	-0-	375	2				N	-0-		-0-
10	0	307	-0-	-307	-0-	307	2				N	-0-		-0-
*11	718 N	411	-0-	-307	-0-	411	2				N	-0-		-0-

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
OXXN		//CONT.//		630579												
MURRELL		WELL #:		2	RRCID -> 123665		COMPL. DATE 12/30/1986		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3682 - 3792					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	0	153	-0-	153	153	153	2			N	-0-					-0-
*11	341 N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					-0-
ADAMS		WELL #:		1	RRCID -> 131317		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 5491		PERF. 3644 - 3692					
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					17
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
08	0	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					17
*09	41 N	15	-0-	-26	-0-	15	2			N	-0-					17
10	0	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					17
11	0	30	-0-	30	58	30	2			N	-0-					17
ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		726791	RRCID -> 102857		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 3250 - 3256					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
SHULTZ (MARBLE FALLS)		WELL #:		83456 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
S2 OIL, LLC		WELL #:		743227												
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		1	RRCID -> 113365		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2766 - 2779					
06	1330 N	152	-0-	-1178	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	0	177	-0-	177	177	177	3			Y	-0-					-0-
10	0	183	-0-	183	360	183	3			Y	-0-					-0-
11	0	189	-0-	189	549	189	3			Y	-0-					-0-
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID -> 114708		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 2818		PERF. 2731 - 2756					
06	1330 N	152	-0-	-1178	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	0	177	-0-	177	177	177	3			Y	-0-					-0-
10	0	183	-0-	183	360	183	3			Y	-0-					-0-
11	0	189	-0-	189	549	189	3			Y	-0-					-0-
SIDNEY (MARBLE FALLS)		WELL #:		83486 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		022922												
CAFFEY, W. B.		WELL #:		2	RRCID -> 018278		COMPL. DATE 09/16/1955		TOTAL DEPTH 2227		PERF. 2175 - 2210					
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	0	64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
11	0	55	-0-	55	119	55	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 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
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
08	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	2		N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
10	0	301	-0-	301	-0-	301	2		N	-0-			-0-
11	0	275	-0-	275	576	275	2		N	-0-			-0-

FRY, T. O.		WELL #:		1	RRCID -> 018280		COMPL. DATE 11/10/1955		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 2012 - 2115		
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2		N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
10	0	244	-0-	244	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	0	236	-0-	236	480	236	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		
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	55	31	2		N	-0-			-0-

REED, JIMMY		WELL #:		1	RRCID -> 259035		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 2634		PERF. 2106 - 2126		
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
10	0	179	-0-	179	-0-	179	2		N	-0-			-0-
11	0	189	-0-	189	368	189	2		N	-0-			-0-

SIERRA (STRAWN)		83490 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741											
CRAWFORD, A. D.		WELL #:		2 A	RRCID -> 236347		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3296		PERF. 2252 - 2260		
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			78
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			78
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			78
09	0	50	-0-	50	-0-	50	2		N	-0-			78
10	0	43	-0-	43	-0-	93	2		N	-0-			78
11	0	43	-0-	43	136	43	2		N	-0-			78

SIKES (CADD0)		83528 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
SIKES, C. E.		WELL #:		3	RRCID -> 018285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3360 - 2205		
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
10	0	1334	-0-	1334	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
11	0	1341	-0-	1341	2675	1341	2		N	-0-			-0-

SIKES (CONGL.)				83528 550				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS									
PETEX				659782																					
SIKES F				WELL #: 5				RRCID -> 110694				COMPL. DATE 05/02/1984				TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3854 - 3864									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
06		630 N	56	-0-	-574	-0-		56	2			N	-0-				N	-0-						-0-	
07		651 N	7	-0-	-644	-0-		7	2			N	-0-				N	-0-						-0-	
08		496 N	205	-0-	-291	-0-		205	2			N	-0-				N	-0-						-0-	
09		0	1172	-0-	1172	1172		1172	2			N	-0-				N	-0-						-0-	
10		0	951	-0-	951	2123		951	2			N	-0-				N	-0-						-0-	
11		0	810	-0-	810	2933		810	2			N	-0-				N	-0-						-0-	
FAMBRO "37"				WELL #: 1				RRCID -> 211857				COMPL. DATE 07/01/2005				TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890									
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-		668	2			N	-0-				N	-0-						-0-	
07		806 N	647	-0-	-159	-0-		647	2			N	-0-				N	-0-						-0-	
08		806 N	533	-0-	-273	-0-		533	2			N	-0-				N	-0-						-0-	
09		0	502	-0-	502	502		502	2			N	-0-				N	-0-						-0-	
10		0	577	-0-	577	1079		577	2			N	-0-				N	-0-						-0-	
11		0	557	-0-	557	1636		557	2			N	-0-				N	-0-						-0-	
SILVER CREEK (STRAWN)				83595 600				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER									
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889																					
GRUBIS, THURMAN				WELL #: 1				RRCID -> 109266				COMPL. DATE 11/17/1983				TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179									
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				N	-0-						2	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				N	-0-						2	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				N	-0-						2	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				N	-0-						2	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				N	-0-						2	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				N	-0-						-0-	
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				N	-0-						-0-	
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				N	-0-						-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				N	-0-						-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				N	-0-						-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				N	-0-						-0-	
LAKE				WELL #: 1				RRCID -> 197277				COMPL. DATE 09/12/2003				TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				N	-0-						-0-	
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				N	-0-						-0-	
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				N	-0-						-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				N	-0-						-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				N	-0-						-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				N	-0-						-0-	
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)				83788 333				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN									
BARTON, HOWARD				053939																					
SAIN, JOSEPH L.				WELL #: 1				RRCID -> 116361				COMPL. DATE 12/13/1984				TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726									
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-		247	2			N	-0-				N	-0-						-0-	
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-		261	2			N	-0-				N	-0-						-0-	
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-		266	2			N	-0-				N	-0-						-0-	
09	0		241	-0-	241	241		241	2			N	-0-				N	-0-						-0-	
10	0		263	-0-	263	504		263	2			N	-0-				N	-0-						-0-	
11	0		219	-0-	219	723		219	2			N	-0-				N	-0-						-0-	

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
BARTON, HOWARD		//CONT.//		053939										
SAIN, MARY JANE		WELL #:		1		RRCID -> 150578		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL	DEPTH	2830	PERF. 2751 - 2767	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2		N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	2		N	-0-			-0-
09	0	72	-0-	72	72		72	2		N	-0-			-0-
10	0	74	-0-	74	146		74	2		N	-0-			-0-
11	0	65	-0-	65	211		65	2		N	-0-			-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494										
CAUDLE, J. B.				WELL #:		1		RRCID -> 018290		COMPL. DATE 12/06/1960		TOTAL	DEPTH	2825 PERF. 2794 - 2825
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	3		N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	3		N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	3		N	-0-			-0-
09	210 N	111	-0-	-99	-0-		111	3		N	-0-			-0-
10	0	209	-0-	209	209		209	3		N	-0-			-0-
11	0	168	-0-	168	377		168	3		N	-0-			-0-
DUNN, CARL H.				WELL #:		1		RRCID -> 018294		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL	DEPTH	3139 PERF. 2777 - 2842
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	3		N	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	3		N	-0-			-0-
08	651 N	623	-0-	-28	-0-		623	3		N	-0-			-0-
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	3		N	-0-			-0-
10	0	603	-0-	603	603		603	3		N	-0-			-0-
11	0	574	-0-	574	1177		574	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
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3		N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	3		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3		N	-0-			-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-		103	3		N	-0-			-0-
10	0	103	-0-	103	103		103	3		N	-0-			-0-
11	0	96	-0-	96	199		96	3		N	-0-			-0-
POTEET, LEE				WELL #:		1		RRCID -> 018302		COMPL. DATE 07/06/1954		TOTAL	DEPTH	2851 PERF. 2802 - 2850
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	3		N	-0-			63
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	3		N	-0-			63
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	3		N	-0-			63
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	3		N	-0-			63
10	0	246	-0-	246	246		246	3		N	-0-			63
11	0	228	-0-	228	474		228	3		N	-0-			63
POTEET, OMA -A-				WELL #:		1A		RRCID -> 018303		COMPL. DATE 07/15/1954		TOTAL	DEPTH	2823 PERF. 2804 - 2823
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522	3		N	-0-			43
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-		588	3		N	-0-			43
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-		579	3		N	-0-			43
09	510 N	492	-0-	-18	-0-		492	3		N	-0-			43
10	0	511	-0-	511	511		511	3		N	-0-			43
11	0	459	-0-	459	970		459	3		N	-0-			43

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)													CNTY: BROWN	
CROSSBOW RESOURCES, LLC														
POTEET, OMA -B-														
WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2790 - 2842														
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
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-				47
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-				47
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-				47
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-				47
10	0	716	-0-	716	716	716	3		N	-0-				47
11	0	713	-0-	713	1429	713	3		N	-0-				47

WHITLOCK, F. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2763 - 2800														
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-				28
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-				28
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				28
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-				28
10	0	183	-0-	183	183	183	3		N	-0-				28
11	0	171	-0-	171	354	171	3		N	-0-				28

EDDIE'S ROYALTIES, INC.														
POTOMAC GREENWOOD														
WELL #: 1BH RRCID -> 018324 COMPL. DATE 03/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660														
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-				-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-				-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-				-0-
10	0	198	-0-	198	198	198	2		N	-0-				-0-
11	0	202	-0-	202	400	202	2		N	-0-				-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC														
GREENWOOD, M. F.														
WELL #: 3BH RRCID -> 018319 COMPL. DATE 03/09/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 2726														
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	2	N	-0-			-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	265	2	N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	N	-0-			-0-
09	0	288	-0-	288	288	30	1	258	2	N	-0-			-0-
10	0	300	-0-	300	588	26	1	274	2	N	-0-			-0-
11	0	279	-0-	279	867	34	1	245	2	N	-0-			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY														
PARKER, C. T., SR., ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 018325 COMPL. DATE 06/13/1960 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2880 - 2891														
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-				-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-				-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-				-0-
09	0	287	-0-	287	287	287	2		N	-0-				-0-
10	0	304	-0-	304	591	304	2		N	-0-				-0-
11	0	284	-0-	284	875	284	2		N	-0-				-0-

SHULTS, CECIL, ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952														
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-				-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-				-0-
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2		N	-0-				-0-
09	0	297	-0-	297	297	297	2		N	-0-				-0-
10	0	258	-0-	258	555	258	2		N	-0-				-0-
11	0	223	-0-	223	778	223	2		N	-0-				-0-

SIPLE SPRINGS (MARBLE FALLS)										//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
FURRY PRODUCING COMPANY										//CONT.// 291650									
DUNN, JOHN										WELL #: 1		RRCID -> 108217		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 3243		PERF. 2872 - 2901	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2					N	-0-						-0-
07		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2					N	-0-						-0-
08		1085 N	594	-0-	-491	-0-	594 2					N	-0-						-0-
09		0	1133	-0-	1133	1133	1133 2					N	-0-						-0-
10		0	1237	-0-	1237	2370	1237 2					N	-0-						-0-
11		0	1058	-0-	1058	3428	1058 2					N	-0-						-0-
J & J WHITESIDE INC.										427649									
WHITESIDE, E. A., ESTATE										WELL #: 1B		RRCID -> 018307		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 2744		PERF. 2740 - 2756	
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2					N	-0-						-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2					N	-0-						-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2					N	-0-						-0-
09		0	29	-0-	29	29	29 2					N	-0-						-0-
10		0	30	-0-	30	59	30 2					N	-0-						-0-
11		0	29	-0-	29	88	29 2					N	-0-						-0-
WHITESIDE, E. A.										WELL #: 4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649		PERF. 2595 - 2649	
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2					N	-0-						-0-
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2					N	-0-						-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2					N	-0-						-0-
09		0	75	-0-	75	75	75 2					N	-0-						-0-
10		0	85	-0-	85	160	85 2					N	-0-						-0-
11		0	70	-0-	70	230	70 2					N	-0-						-0-
WHITESIDES										WELL #: 1		RRCID -> 088666		COMPL. DATE 10/15/1979		TOTAL DEPTH 3047		PERF. 2952 - 2980	
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2					N	-0-						-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2					N	-0-						-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2					N	-0-						-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2					N	-0-						-0-
10		0	248	-0-	248	248	248 2					N	-0-						-0-
11		0	229	-0-	229	477	229 2					N	-0-						-0-
MCCULLUM										WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2656 - 2710	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2					N	-0-						-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	2	-0-	2	2	2 2					N	-0-						-0-
11		0	3	-0-	3	5	3 2					N	-0-						-0-
J.R.E.										WELL #: 1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2810 - 2870	
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2					N	-0-						-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2					N	-0-						-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2					N	-0-						-0-
09		0	29	-0-	29	29	29 2					N	-0-						-0-
10		0	32	-0-	32	61	32 2					N	-0-						-0-
11		0	24	-0-	24	85	24 2					N	-0-						-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)				//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
J & J WHITESIDE INC.				//CONT.//		427649													
DAVIDSON, CLYDE				WELL #:		1	RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2779 - 2824						
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	
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-					-0-	
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-					-0-	
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-					-0-	
09	0	105	-0-	105	105	105	105	2				N	-0-					-0-	
10	0	106	-0-	106	211	106	106	2				N	-0-					-0-	
11	0	106	-0-	106	317	106	106	2				N	-0-					-0-	
WHITESIDE				WELL #:		5	RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 2690 - 2740						
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WHITESIDE				WELL #:		2	RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 2598 - 2622						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TATE				WELL #:		1	RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2696 - 2706						
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988															
LEBLEU				WELL #:		1	RRCID -> 105489		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2704 - 2761						
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	-0-	430	2				N	-0-					-0-	
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	-0-	452	2				N	-0-					-0-	
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2				N	-0-					-0-	
09	0	454	-0-	454	454	454	454	2				N	-0-					-0-	
10	0	62	-0-	62	516	516	62	2				N	-0-					-0-	
*11	948 N	432	-0-	-516	-0-	-0-	432	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						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657												
HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.		WELL #:		1	RRCID -> 018300		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH		3035	PERF. 2652 - 2682				
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WHITESIDE, E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 018308		COMPL. DATE 02/13/1958		TOTAL DEPTH		2880	PERF. 2814 - 2828				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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				
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-				-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				N	-0-				-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2				N	-0-				-0-
09	0	159	-0-	-0-	159	159	2				N	-0-				-0-
10	0	165	-0-	-0-	165	324	2				N	-0-				-0-
11	0	155	-0-	-0-	155	479	2				N	-0-				-0-
3 S PRODUCTION, INC.		953796														
MAY VETA		WELL #:		1A	RRCID -> 080384		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH		3190	PERF. 2758 - 2764				
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3				N	-0-				-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3				N	-0-				-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3				N	-0-				-0-
09	0	629	-0-	-0-	629	629	3				N	-0-				-0-
10	0	672	-0-	-0-	672	1301	3				N	-0-				-0-
11	0	573	-0-	-0-	573	1874	3				N	-0-				-0-
TAYLOR, NOBLE		WELL #:		1	RRCID -> 123900		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH		3400	PERF. 2848 - 3792				
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3				N	-0-				-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3				N	-0-				-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3				N	-0-				-0-
09	0	460	-0-	-0-	460	460	3				N	-0-				-0-
10	0	496	-0-	-0-	496	956	3				N	-0-				-0-
11	0	436	-0-	-0-	436	1392	3				N	-0-				-0-
SITTERLE (3800)		83795 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION		022922														
WALLACE		WELL #:		4	RRCID -> 217074		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH		3933	PERF. 3782 - 3790				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				81
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				81
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				81

SKAGGS (2700)													83880 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.													105675										
HARDIN													WELL #: 1		RRCID -> 115345		COMPL. DATE 01/14/1985		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2622 - 2630		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-			258 2			N	-0-					-0-					
07		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-			2259 2			N	-0-					-0-					
08		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-			2103 2			N	-0-					-0-					
09		0	1782	-0-	1782	1782			1778 2	4	9	N	4					4					
*10		3100 N	1829	-0-	-1271	511			1820 2	9	9	N	8					12					
*11		1114 N	603	-0-	-511	-0-			585 2	18	9	N	16					28					
PINTAIL PIPE, LLC													665752										
ASHLEY													WELL #: 1		RRCID -> 270473		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 2673		PERF. 2571 - 2581		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SMALLEY (MISS CHAPPEL)													84208 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.													054545										
RODRIGUEZ													WELL #: 1		RRCID -> 152773		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 4227		PERF. 4165 - 4227		
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-			142 3			N	-0-					-0-					
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-			146 3			N	-0-					-0-					
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-			148 3			N	-0-					-0-					
09		0	144	-0-	144	144			144 3			N	-0-					-0-					
10		0	152	-0-	152	296			152 3			N	-0-					-0-					
11		0	149	-0-	149	445			149 3			N	-0-					-0-					
SNAVE (OVERALL)													84413 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
ROCKWOOD RESOURCES INC													723524										
ALLEN HEIRS													WELL #: 1		RRCID -> 111633		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1982		PERF. 1890 - 1935		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2					
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2					
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2					
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2					
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2					
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2					
PLUGGED AND ABANDONED_____													09/01/2013										
SNEED (STRAWN)													84430 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
J-TEC OPERATING, LLC													427739										
SNEED, CLYDE													WELL #: 1		RRCID -> 122979		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2632 - 2636		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724														
TEXFEL-MONROE		WELL #: 2		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726														
GERMANY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760								
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-					-0-
10	0		41	-0-	41	-0-	41	2		N	-0-					-0-
11	0		43	-0-	43	-0-	43	2		N	-0-					-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694														
HARRELL, M.		WELL #: 2		RRCID -> 111220		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3714 - 3724								
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/1998																
HARRELL, M. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 113366		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3808 - 3830								
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2013																
BAGGETT, C.R.		WELL #: 1		RRCID -> 123190		COMPL. DATE 01/06/1987		TOTAL DEPTH 3919 PERF. 2412 - 3424								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 839

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
LIVINGSTONE		WELL #:		1	RRCID -> 115825	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3726	-	3734		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022								
LIVINGSTONE		WELL #:		2	RRCID -> 123787	COMPL. DATE 03/27/1987	TOTAL DEPTH 3916	PERF. 3736	-	3746		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/12/2022 - WELL PLUGGED 9/12/2022								
STEWART		WELL #:		2	RRCID -> 147522	COMPL. DATE 12/02/1993	TOTAL DEPTH 3849	PERF. 3710	-	3720		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 158066	COMPL. DATE 11/30/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3758	-	3767		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101		
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/15/2015								

SNOW (STRAWN, LOWER)				84447 849	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726												
PERKINS-BEGGS				WELL #:	1	RRCID ->	144048	COMPL. DATE	01/24/1993	TOTAL	DEPTH	3820	PERF.	2046	-	0
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	BALANCE
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2	2		N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	2	4	2	2		N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2	2	6	2	2		N	-0-					-0-

SNOW-BERRY				WELL #:	1	RRCID ->	171038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3769	PERF.	2066	-	2068
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2	2		N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	2	4	2	2		N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2	2	6	2	2		N	-0-					-0-

SNYDER (MORRIS)				84468 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLEMAN			
GORDON, R. L.				316450												
GORDON, R. L.				WELL #:	1 A	RRCID ->	110352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	2954	PERF.	2614	-	2634
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SOMERVELL (STRAWN)				84562 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SOMERVELL			
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345												
MCDOWELL, H.W. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	143674	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL	DEPTH	5400	PERF.	3320	-	3364
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					-0-
09	0	200	-0-	200	200	200	200	2		N	-0-					-0-
10	0	210	-0-	210	410	210	210	2		N	-0-					-0-
11	0	201	-0-	201	611	201	201	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
06	3000 N	376	-0-	-2624	220	376	2			N	-0-					-0-
07	546 N	326	-0-	-220	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	0	346	-0-	346	346	346	2			N	-0-					-0-
11	0	342	-0-	342	688	342	2			N	-0-					-0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS)				84927 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: COMANCHE			
BAJA PRODUCTION				044650						
TEJAS "B"				WELL #: 1	RRCID -> 218895	COMPL. DATE 04/00/1979	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 2765 - 2846	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					186
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					186
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					186
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					186
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					186
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					186
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					186
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608						
PIERSON HAROLD				WELL #: 1	RRCID -> 069960	COMPL. DATE 12/01/1976	TOTAL DEPTH	3007	PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
HOLCOMB				WELL #: 1	RRCID -> 078701	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2704 - 2777	
06	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2				-0-
07	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2				-0-
08	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-7 B	-0-	23 2				-0-
09	30 N	23	-0-	-0- B	-0-	30 2				-0-
10	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2				-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2				-0-
PEARSON, WILLIS				WELL #: 5	RRCID -> 096463	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2713 - 2723	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	1 2				-0-
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
SPARROW (ATOKA)				84953 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
MOAIC TEXAS LLC				589983						
GANKY				WELL #: 2	RRCID -> 185436	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2034 - 2038	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GANKY				WELL #: 5	RRCID -> 197275	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2000 - 2006	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					30
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					30

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)										85369 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ITX CORPORATION										427179								
STOVALL										WELL #:	2	RRCID -> 142808	COMPL. DATE 10/10/1992	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4620 - 4732		
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	
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					68	
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					68	
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					68	
09		0	31	-0-	31	31	31	3			N	-0-					68	
10		57 N	26	-0-	-31	-0-	26	3			N	-0-					68	
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					68	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY										809930								
KATIE NOLA GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 144761	COMPL. DATE 03/10/1993	TOTAL DEPTH	6186	PERF. 4480 - 4642		
06		600 N	523	-0-	-77	-0-	19	1		504	2	N	-0-				-0-	
07		642 N	642	-0-	-0-	-0-	27	1		615	2	N	-0-				-0-	
08		558 N	451	-0-	-107	-0-	51	1		400	2	N	-0-				-0-	
09		0	565	-0-	565	565	43	1		522	2	N	-0-				-0-	
10		0	599	-0-	599	1164	18	1		581	2	N	-0-				-0-	
11		0	607	-0-	607	1771	607	2			N	-0-					-0-	
JOAN MILLER GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 153954	COMPL. DATE 01/04/1995	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 4487 - 4525		
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	7	1		189	2	N	-0-				-0-	
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1		179	2	N	-0-				-0-	
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1		168	2	N	-0-				-0-	
09		0	184	-0-	184	184	14	1		170	2	N	-0-				-0-	
10		0	156	-0-	156	340	5	1		151	2	N	-0-				-0-	
11		0	171	-0-	171	511	171	2			N	-0-					-0-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.										850964								
MADDEN										WELL #:	1	RRCID -> 163107	COMPL. DATE 10/13/1996	TOTAL DEPTH	4518	PERF. 4362 - 4404		
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-	
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-	
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-	
09		0	467	-0-	467	467	467	3			N	-0-					-0-	
10		0	467	-0-	467	934	467	3			N	-0-					-0-	
11		0	460	-0-	460	1394	460	3			N	-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		
06		180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143	3			N	-0-					108	
07		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3			N	-0-					108	
08		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3			N	-0-					108	
09		0	137	-0-	137 B	137	137	3			N	-0-					108	
10		0	140	-0-	140 B	277	140	3			N	-0-					108	
11		0	133	-0-	133 B	410	133	3			N	-0-					108	
OXXN										630579								
COOPER "B"										WELL #:	1 C	RRCID -> 087036	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF. N/A		
06	DLQ	G-10	349	-0-	349 B	349	349	2			Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	311	-0-	311 B	660	311	2			Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	311	-0-	311 B	971	311	2			Y	-0-					-0-	
09	DLQ	G-10	311	-0-	311 B	1282	311	2			Y	-0-					-0-	
10	DLQ	G-10	305	-0-	305 B	1587	305	2			Y	-0-					-0-	
11	DLQ	G-10	346	-0-	346 B	1933	346	2			Y	-0-					-0-	

SPRINGTOWN (CADD0)			//CONT.//			85369 200			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER				
OXXN			//CONT.//			630579													
DUNAWAY			WELL #:			1			RRCID -> 275558			COMPL. DATE 08/30/1989			TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-			5	2		N	-0-					19	
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-			5	2		N	-0-					19	
08	0		5	-0-	5 B	5			5	2		N	-0-					19	
*09	10	N	5	-0-	-5 B	-0-			5	2		N	-0-					19	
*10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-			10	2		N	-0-					19	
*11	5	N	5	-0-	-0- B	-0-			5	2		N	-0-					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				
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-			3	1	79	2	N	-0-				38	
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-			4	1	97	2	N	-0-				38	
08	31	N	1	-0-	-30	-0-			1	2			N	-0-				38	
09	0		21	-0-	21	21			2	1	19	2	N	-0-				38	
10	0		12	-0-	12	33			12	2			N	-0-				38	
11	0		31	-0-	31	64			31	2			N	-0-				38	
HUTCHESON			WELL #:			1 T			RRCID -> 092318			COMPL. DATE 08/04/1980			TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		-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				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)			85369 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER							
OXXN			630579																
HAYGOOD			WELL #:			1			RRCID -> 082736			COMPL. DATE 03/12/1988			TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318				
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-			48	2		N	-0-					-0-	
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-			45	2		N	-0-					-0-	
08	0		45	-0-	45	45			45	2		N	-0-					-0-	
*09	90	N	45	-0-	-45	-0-			45	2		N	-0-					-0-	
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-			69	2		N	-0-					-0-	
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-			54	2		N	-0-					-0-	

SPURGIN (CONGL. LOWER)				85424 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
GEOSURVEYS, INC.				301322												
LITTLE INDIAN				WELL #: 1		RRCID -> 291234		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4166 - 4170				
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
06	3150 #	426	-0-	-2724	-0-		415 3		11 9	N	10					103
07	3255 #	397	-0-	-2858	-0-		396 3		1 9	N	1					104
08	3255 #	380	-0-	-2875	-0-		380 3			N	-0-					104
09	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					104
10	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					104
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
STEPHENS COUNTY REGULAR				85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
AMEN OIL LLC				016944												
HUNTER, L.				WELL #: 3		RRCID -> 196772		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3218 - 3223				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
HALL '8' UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 269690		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2468 - 2734				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
BARGSLEY, COY				049255												
BARGSLEY, COY "A"				WELL #: 1		RRCID -> 139941		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 1500 - 1550				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BASA RESOURCES, INC.				053974												
PARKS, J.W. "A" NCT-1				WELL #: 65		RRCID -> 281784		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 2432		PERF. 2036 - 2066				
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					222
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					222
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					222
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
MCWHORTER, V.H.				WELL #: 1		RRCID -> 044335		COMPL. DATE 12/11/1961		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1650 - 1680				
06	10 #	5	-0-	-5	-0-		5 2			N	-0-					-0-
07	10 #	4	-0-	-6	-0-		4 2			N	-0-					-0-
08	10 #	3	-0-	-7	-0-		3 2			N	-0-					-0-
09	10 #	2	-0-	-8	-0-		2 2			N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	2		2 2			N	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1	3		1 2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563													
GOFORTH, W.H.		WELL #:		1		RRCID -> 115828		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH		4060		PERF. 3794 - 3799			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	360 #	7	-0-	-353	-0-		7	2			N	-0-					-0-
07	372 #	171	-0-	-201	-0-		171	2			N	-0-					-0-
08	373 R	373	-0-	-0-	-0-		373	2			N	-0-					-0-
09	338 R	338	-0-	-0-	-0-		338	2			N	-0-					-0-
10	0	379	-0-	379	-0-		379	2			N	-0-					-0-
11	0	367	-0-	367	-0-		746	2			N	-0-					-0-
HERRINGTON "A"																	
		WELL #:		1 A		RRCID -> 116921		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH		4140		PERF. 3822 - 3876			
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-		241	2	17	9	N	15					150
07	259 R	259	-0-	-0-	-0-		245	2	14	9	N	13					163
08	260 R	260	-0-	-0-	-0-		239	2	21	9	N	19	160	1			22
09	242 R	242	-0-	-0-	-0-		232	2	10	9	N	9					31
10	0	246	-0-	246	-0-		238	2	8	9	N	7					38
11	0	234	-0-	234	-0-		480	2	8	9	N	7					45
PIERCE																	
		WELL #:		1		RRCID -> 123312		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH		4185		PERF. 4061 - 4065			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64
11	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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
PRITCHARD																	
		WELL #:		3		RRCID -> 123314		COMPL. DATE 03/09/1983		TOTAL DEPTH		4150		PERF. 3538 - 4069			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
WILLIAMSON																	
		WELL #:		3		RRCID -> 123317		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH		4249		PERF. 2022 - 2030			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LANGFORD, P.C.																	
		WELL #:		1		RRCID -> 128931		COMPL. DATE 07/04/1983		TOTAL DEPTH		2077		PERF. 2033 - 2037			
06	386 R	386	-0-	-0-	-0-		386	2			N	-0-					-0-
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-		389	2			N	-0-					-0-
08	405 R	405	-0-	-0-	-0-		405	2			N	-0-					-0-
09	408 R	408	-0-	-0-	-0-		408	2			N	-0-					-0-
10	0	414	-0-	414	-0-		414	2			N	-0-					-0-
11	0	406	-0-	406	-0-		820	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
BILBY														
WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10	0	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-			-0-
11	0	20	-0-	20	41	20	2			N	-0-			-0-
TERRELL, J.C.														
WELL #: 1 R RRCID -> 151403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1422 - 1431														
06	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	9	5	2			N	-0-			-0-
JACKSON														
WELL #: 2 RRCID -> 170248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1588 PERF. 1511 - 1517														
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-			-0-
S & E REAL ESTATE CORP.														
WELL #: 3 RRCID -> 175264 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1687 - 1696														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LANGFORD, G. R.														
WELL #: 2 RRCID -> 185434 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3973 - 3990														
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
09	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
10	0	177	-0-	177	177	177	2			N	-0-			-0-
11	0	188	-0-	188	365	188	2			N	-0-			-0-
JACKSON, ROBERT														
WELL #: 3 RRCID -> 186525 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1440 - 1458														
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-			-0-
GLASCOCK, GEORGE														
WELL #: 4 RRCID -> 194207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1784 - 1794														
06	49 R	49	-0-	-0-	-0-	40	2	9	9	N	8			71
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	40	2	10	9	N	9			80
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	28	2	9	9	N	8			88
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	34	2	10	9	N	9			97
10	0	73	-0-	73	73	32	2	41	9	N	37			134
11	0	66	-0-	66	139	27	2	39	9	N	35			169

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
BURTON SERVICES, INC.			112251							
STELLE		WELL #:	1	RRCID ->	115339	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3948 - 3958
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			-0-
07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			-0-
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			-0-
09	0	224	-0-	224	224	224	2			-0-
10	0	217	-0-	217	441	217	2			-0-
11	0	210	-0-	210	651	210	2			-0-
HERRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	123955	COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1924 - 1932
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NOLEN		WELL #:	1	RRCID ->	146050	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3560 - 3620
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			-0-
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			-0-
09	0	63	-0-	63	63	63	3			-0-
10	125 R	62	-0-	-63	-0-	62	3			-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			-0-
DBC OPERATING COMPANY LLC		195725								
POWELL ESTATE		WELL #:	1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1930 - 1940
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3298 - 3374
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR									
DELTA OIL & GAS LTD.									
KIGHT, JUDITH WINSTON -B-									
//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS			
WELL #:		213703	RRCID -> 141409		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4174	PERF. 3762 - 3782
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	AMT CODE	EOM
									BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/18/2022					
ROGERS, R.M. ESTATE "G"									
WELL #:		2	RRCID -> 273280		COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 3730 - 3750
06	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-	-0-
07	527 #	490	-0-	-37	-0-	490 3	N	-0-	-0-
08	558 #	537	-0-	-21	-0-	537 3	N	-0-	-0-
09	540 #	530	-0-	-10	-0-	530 3	N	-0-	-0-
10	0	513	-0-	513	513	513 3	N	-0-	-0-
11	0	500	-0-	500	1013	500 3	N	-0-	-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS									
HILL, JIMMY R.									
WELL #:		238196	RRCID -> 169009		COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3735 - 3743
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HILL, JIMMY R.									
WELL #:		2 U	RRCID -> 169038		COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	PERF. N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.									
EPPEY JENNINGS									
WELL #:		239726	RRCID -> 106123		COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3455 - 3473
06	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-	-0-
07	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-	-0-
08	620 #	600	-0-	-20	-0-	600 2	N	-0-	-0-
09	600 #	535	-0-	-65	-0-	535 2	N	-0-	-0-
10	0	543	-0-	543	543	543 2	N	-0-	-0-
11	0	513	-0-	513	1056	513 2	N	-0-	-0-
JENNINGS "A"									
WELL #:		1	RRCID -> 282980		COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	4049	PERF. 3349 - 3357
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/15/2022	- WELL PLUGGED	8/15/2022			
GRAMMER									
WELL #:		5	RRCID -> 286266		COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2124 - 2142
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-	-0-
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-	-0-
08	14 #	5	-0-	-9	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
09	0	6	-0-	6	6	6 2	Y	-0-	-0-
10	0	5	-0-	5	11	5 2	Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	11		Y	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
GRAMMER		WELL #:		1	RRCID -> 286323		COMPL. DATE 09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2762	- 2804			
M	ALLOW 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
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 2			Y	-0-			-0-
07	13 #	12	-0-	-1	-0-		12 2			Y	-0-			-0-
08	13 #	5	-0-	-8	-0-		5 2			Y	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5		5 2			Y	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	11		6 2			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL				254454										
FRANKS, THOMAS B				WELL #:		1	RRCID -> 129847		COMPL. DATE 04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF. 4408	- 4442	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206										
DAVIS, J.W.				WELL #:		1	RRCID -> 122630		COMPL. DATE 02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1898	- 1920	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS, J.W.				WELL #:		13	RRCID -> 122631		COMPL. DATE 06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF. 1870	- 1929	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
IRON HORSE OIL & GAS, INC.				426407										
SWENSON, CLARA J.				WELL #:		1	RRCID -> 186524		COMPL. DATE 07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
ITX CORPORATION				427179										
VEALE, A. S. -C-				WELL #:		7	RRCID -> 181952		COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC														
MOK														
WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018														
CNTY: STEPHENS														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
09	0	92	-0-	92	92	92	2			N	-0-			-0-
10	0	92	-0-	92	184	92	2			N	-0-			-0-
11	0	89	-0-	89	273	89	2			N	-0-			-0-

KEATING ENERGY, INC.														
HARRIS, MAGGIE ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGELLAN RESOURCES														
FAMBRO, J. M. -H-														
WELL #: 521353 RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

PARDUE OIL, INC.														
CALLOWAY, I. A.														
WELL #: 639400 RRCID -> 289257 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3358 - 3366														
06	2340	2937	-0-	597	19694	2936	2	1	9	N	1			148
07	2418	2851	-0-	433	20127	2851	2			N	-0-			148
08	2418	2865	-0-	447	20574	2865	2			N	-0-			148
09	0	2639	-0-	2639	23213	2638	2	1	9	N	1			149
10	2418	2770	-0-	352	23565	2769	2	1	9	N	1			150
11	0	2531	-0-	2531	26096	2530	2	1	9	N	1			151

PARKS, RHONE INC.														
HARRIS, ROY L.														
WELL #: 641520 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146														
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
07	279 #	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-			-0-
08	279 #	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-			-0-
09	0	127	-0-	127	127	127	2			N	-0-			-0-
10	307 R	180	-0-	-127	-0-	180	2			N	-0-			-0-
11	0	190	-0-	190	190	190	2			N	-0-			-0-

PETEX														
VEALE, A. S.														
WELL #: 659782 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A														
06	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			91
07	930 #	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-			91
08	930 #	143	-0-	-787	-0-	143	2			N	-0-			91
09	0	201	-0-	201	201	5	2	196	9	N	178	177	1	92
10	0	791	-0-	791	992	791	2			N	-0-			92
11	0	857	-0-	857	1849	857	2			N	-0-			92

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX										//CONT.// 659782									
SIKES FF										WELL #: 1 A		RRCID -> 109287		COMPL. DATE 01/03/1984		TOTAL DEPTH		2020 PERF. 1957 - 1965	
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		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		90	#	-0-	-0-		-90	-0-							N	-0-			-0-
07		93	#	-0-	1	-0-	-92	-0-				1	2		N	-0-			-0-
08		93	#	-0-	-0-	-0-	-93	-0-							N	-0-			-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10		0		189	-0-		189	189				189	2		N	-0-			-0-
11		0		223	-0-		223	412				223	2		N	-0-			-0-
SIKES FF										WELL #: 2 A		RRCID -> 109721		COMPL. DATE 01/29/1984		TOTAL DEPTH		2012 PERF. 1949 - 1955	
06		35	R	35	-0-	-0-	-0-	-0-				35	2		N	-0-			-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
FAMBROUGH, W.										WELL #: 8		RRCID -> 172019		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH		2152 PERF. 2115 - 2118	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
FAMBROUGH, W.										WELL #: 4		RRCID -> 172022		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
08	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
10	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
BROWER, R. E.										WELL #: 1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH		4468 PERF. 4154 - 4164	
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			32
07		1	R	1	-0-	-0-	-0-	-0-				1	2		N	-0-			32
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			32
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			32
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			32
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	32	1	-0-
CRIDER										WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH		4236 PERF. 3550 - 3557	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
FORD, ED "A"										WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH		4403 PERF. 3177 - 3188	
06	1042	R		1042	-0-	-0-	-0-	-0-				1042	2		N	-0-			11
07	1242	R		1242	-0-	-0-	-0-	-0-				1242	2		N	-0-			11
08	238	R		238	-0-	-0-	-0-	-0-				238	2		N	-0-			11
09	0			33	-0-	-0-	33	33				33	2		N	-0-			11
10	0			1339	-0-	-0-	1339	1372				1333	2	6	9	N	5		16
11	0			1584	-0-	-0-	1584	2956				1581	2	3	9	N	3		19

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS									
PETEX				//CONT.//	659782														
ED FORD 'A'				WELL #:	4	RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	4096	-	4114			
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	
06	300 #	261	-0-	-39	-0-		261	2				N	-0-					26	
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-		310	2				N	-0-					26	
08	310 #	60	-0-	-250	-0-		60	2				N	-0-					26	
09	0	8	-0-	8	8		8	2				N	-0-					26	
10	0	354	-0-	354	362		333	2	21	9		N	19					45	
11	0	410	-0-	410	772		395	2	15	9		N	14					59	
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.				688706															
SPEER				WELL #:	L 2	RRCID -> 280686		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL	DEPTH	4550	PERF.	4036	-	4138			
06	810 #	685	-0-	-125	-0-		685	2				N	-0-					82	
07	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-		1054	2				N	-0-					82	
08	948 R	948	-0-	-0-	-0-		948	2				N	-0-					82	
09	779 R	779	-0-	-0-	-0-		779	2				N	-0-					82	
10	930 #	700	-0-	-230	-0-		700	2				N	-0-					82	
11	0	640	-0-	640	640		640	2				N	-0-					82	
SPEER				WELL #:	L 11	RRCID -> 280866		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL	DEPTH	4495	PERF.	3648	-	3716			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC				695232															
LAKE SAND UNIT				WELL #:	W 1	RRCID -> 099050		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL	DEPTH	4285	PERF.	3646	-	3654			
06	60 #	50	-0-	-10	-0-		50	2				Y	-0-					6	
07	62 #	40	-0-	-22	-0-		40	2				Y	-0-					6	
08	93 #	50	-0-	-43	-0-		50	2				Y	-0-					6	
09	90 #	75	-0-	-15	-0-		75	2				Y	-0-					6	
10	0	100	-0-	100	100		100	2				Y	-0-					6	
11	0	100	-0-	100	200		100	2				Y	-0-					6	
LAKE SAND UNIT				WELL #:	W 2	RRCID -> 106660		COMPL. DATE 07/28/1983		TOTAL	DEPTH	4260	PERF.	3619	-	3629			
06	60 #	50	-0-	-10	-0-		50	2				Y	-0-					8	
07	62 #	40	-0-	-22	-0-		40	2				Y	-0-					8	
08	93 #	50	-0-	-43	-0-		50	2				Y	-0-					8	
09	90 #	75	-0-	-15	-0-		75	2				Y	-0-					8	
10	0	100	-0-	100	100		100	2				Y	-0-					8	
11	0	100	-0-	100	200		100	2				Y	-0-					8	
RED GAP OIL & GAS LLC				697026															
LINK "76"				WELL #:		RRCID -> 253453		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL	DEPTH	2105	PERF.	1706	-	1814			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					59	
RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013																			

STEPHENS COUNTY REGULAR														
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.														
BLACK RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937														
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
06	600 #	522	-0-	-78	-0-	478	2	44	9	N	40	119	1	68
07	589 #	483	-0-	-106	-0-	443	2	40	9	N	36			104
08	620 #	602	-0-	-18	-0-	549	2	53	9	N	48			152
09	600 #	565	-0-	-35	-0-	513	2	52	9	N	47			199
10	0	593	-0-	593	593	532	2	61	9	N	55	167	1	87
*11	1140 R	547	-0-	-593	-0-	484	2	63	9	N	57			144
S.B. STREET OPERATING, INC.														
ELLIS-ROBBINS "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170														
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
09	0	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			-0-
10	9 R	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-			-0-
SAFARI RESOURCES, LLC														
FAMBRO, J. M.														
WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888														
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09	0	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-			-0-
10	0	35	-0-	35	65	35	2			N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	96	31	2			N	-0-			-0-
SKY RESOURCES, INC.														
JOHNSON, M. R.														
WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SQUYRES OIL CO., INC.														
GARDENHIRE, W. J.														
WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200														
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
07	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-			-0-
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-			-0-
09	0	154	-0-	154	154	154	3			N	-0-			-0-
10	0	119	-0-	119	273	119	3			N	-0-			-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	123					N	NO RPT			-0-
GANT														
WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109														
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
09	0	13	-0-	13	13	13	3			N	-0-			-0-
10	0	13	-0-	13	26	13	3			N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED		49B				CNTY: STEPHENS			
SQUYRES OIL CO., INC.				//CONT.//	810818										
BRUCE, M.C.				WELL #:	2	RRCID ->	122612	COMPL. DATE	12/17/1923	TOTAL	DEPTH	2103	PERF. 2003 -	2103	
M O	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
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-			-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-			-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-		23	3		N	-0-			-0-
09	0		20	-0-	20	20		20	3		N	-0-			-0-
10	0		16	-0-	16	36		16	3		N	-0-			-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	6					N	NO RPT			-0-

BRUCE, M.C.				WELL #:	4	RRCID ->	122620	COMPL. DATE	05/08/1952	TOTAL	DEPTH	2100	PERF. 2025 -	2043	
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-			-0-
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-			-0-
08	31	#	21	-0-	-10	-0-		21	3		N	-0-			-0-
09	0		19	-0-	19	19		19	3		N	-0-			-0-
10	0		15	-0-	15	34		15	3		N	-0-			-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	4					N	NO RPT			-0-

PRATT, D.C.				WELL #:	13	RRCID ->	122622	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL	DEPTH	2045	PERF. 2004 -	2012	
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-		152	3		N	-0-			-0-
07	155	#	150	-0-	-5	-0-		150	3		N	-0-			-0-
08	155	#	148	-0-	-7	-0-		148	3		N	-0-			-0-
09	0		145	-0-	145	145		145	3		N	-0-			-0-
10	0		148	-0-	148	293		148	3		N	-0-			-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	143					N	NO RPT			-0-

WALKER, NANNIE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122623	COMPL. DATE	11/21/1949	TOTAL	DEPTH	2118	PERF. 2029 -	2118	
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
07	8	R	8	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-			-0-
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-			-0-
09	0		12	-0-	12	12		12	3		N	-0-			-0-
10	0		10	-0-	10	22		10	3		N	-0-			-0-
11	8	#	NO RPT	-0-	-8	14					N	NO RPT			-0-

HARMON, J.W.				WELL #:	3	RRCID ->	122627	COMPL. DATE	05/12/1921	TOTAL	DEPTH	2075	PERF. 2015 -	2075	
06	12	R	12	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-			-0-
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-			-0-
08	12	R	12	-0-	-0-	-0-		12	3		N	-0-			-0-
09	0		12	-0-	12	12		12	3		N	-0-			-0-
10	0		12	-0-	12	24		12	3		N	-0-			-0-
11	12	#	NO RPT	-0-	-12	12					N	NO RPT			-0-

HARMON, J.W.				WELL #:	10	RRCID ->	122628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	2094	PERF. 2063 -	2073	
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-			-0-
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-			-0-
08	13	R	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-			-0-
09	0		13	-0-	13	13		13	3		N	-0-			-0-
10	0		13	-0-	13	26		13	3		N	-0-			-0-
11	13	#	NO RPT	-0-	-13	13					N	NO RPT			-0-

HARMON, J.W.				WELL #:	17	RRCID ->	122629	COMPL. DATE	10/12/1963	TOTAL	DEPTH	2115	PERF. 2060 -	2109	
06	9	R	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-
07	9	R	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-
08	9	R	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-
09	0		9	-0-	9	9		9	3		N	-0-			-0-
10	0		9	-0-	9	18		9	3		N	-0-			-0-
11	9	#	NO RPT	-0-	-9	9					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														CNTY: STEPHENS	
SQUYRES OIL CO., INC.															
BRUCE, M.C. "A"															
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B															
//CONT.// 810818															
WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122															
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
06	60 #	53	-0-	-7	-0-		53	3		N	-0-				-0-
07	62 #	30	-0-	-32	-0-		30	3		N	-0-				-0-
08	62 #	30	-0-	-32	-0-		30	3		N	-0-				-0-
09	0	30	-0-	30	30		30	3		N	-0-				-0-
10	0	31	-0-	31	61		31	3		N	-0-				-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	1					N	NO RPT				-0-
MCCLESKY, J.T.															
WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785															
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-				-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-		30	3		N	-0-				-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-		29	3		N	-0-				-0-
09	0	30	-0-	30	30		30	3		N	-0-				-0-
10	0	30	-0-	30	60		30	3		N	-0-				-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	30					N	NO RPT				-0-
BRUCE, M.C.															
WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026															
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	3		N	-0-				-0-
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3		N	-0-				-0-
08	93 #	68	-0-	-25	-0-		68	3		N	-0-				-0-
09	0	59	-0-	59	59		59	3		N	-0-				-0-
10	0	47	-0-	47	106		47	3		N	-0-				-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	16					N	NO RPT				-0-
WILLIAMS, J.M.															
WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060															
06	14 #	13	-0-	-1	-0-		13	3		N	-0-				-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3		N	-0-				-0-
09	0	14	-0-	14	14		14	3		N	-0-				-0-
10	0	11	-0-	11	25		11	3		N	-0-				-0-
11	13 #	NO RPT	-0-	-13	12					N	NO RPT				-0-
WILLIAMS, J.M.															
WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145															
06	30 #	18	-0-	-12	-0-		18	3		N	-0-				-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-		18	3		N	-0-				-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3		N	-0-				-0-
09	0	22	-0-	22	22		22	3		N	-0-				-0-
10	0	17	-0-	17	39		17	3		N	-0-				-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	9					N	NO RPT				-0-
GARDENHIRE, W. J.															
WELL #: 2 RRCID -> 127489 COMPL. DATE 03/12/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2043															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GARDENHIRE, W. J. "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100															
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-		77	3		N	-0-				-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-				-0-
08	75 R	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-				-0-
09	0	74	-0-	74	74		74	3		N	-0-				-0-
10	0	71	-0-	71	145		71	3		N	-0-				-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	85					N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														
SQUYRES OIL CO., INC.														
BRUCE, M. C. - A-														
WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
06	60 #	35	-0-	-25	-0-		35	3		N	-0-			-0-
07	62 #	20	-0-	-42	-0-		20	3		N	-0-			-0-
08	62 #	20	-0-	-42	-0-		20	3		N	-0-			-0-
09	0	20	-0-	20	20		20	3		N	-0-			-0-
10	0	20	-0-	20	40		20	3		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	10					N	NO RPT			-0-
PRATT, D. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043														
06	150 #	148	-0-	-2	-0-		148	3		N	-0-			-0-
07	155 #	146	-0-	-9	-0-		146	3		N	-0-			-0-
08	155 #	144	-0-	-11	-0-		144	3		N	-0-			-0-
09	0	141	-0-	141	141		141	3		N	-0-			-0-
10	0	144	-0-	144	285		144	3		N	-0-			-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	135					N	NO RPT			-0-
PRATT, D. C.														
WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027														
06	150 #	148	-0-	-2	-0-		148	3		N	-0-			188
07	155 #	146	-0-	-9	-0-		146	3		N	-0-			188
08	155 #	144	-0-	-11	-0-		144	3		N	-0-			188
09	0	141	-0-	141	141		141	3		N	-0-			188
10	0	144	-0-	144	285		144	3		N	-0-			188
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	135					N	NO RPT			188
LANGFORD, G. R.														
WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567														
06	60 #	57	-0-	-3	-0-		57	3		N	-0-			47
07	62 #	52	-0-	-10	-0-		52	3		N	-0-			47
08	62 #	54	-0-	-8	-0-		54	3		N	-0-			47
09	0	52	-0-	52	52		52	3		N	-0-			47
10	0	49	-0-	49	101		49	3		N	-0-			47
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	41					N	NO RPT			47
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC														
WILSON, H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029														
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-		92	2		N	-0-			11
07	109 R	109	-0-	-0-	-0-		109	2		N	-0-			11
08	93 #	31	-0-	-62	-0-		31	2		N	-0-			11
09	60 #	31	-0-	-29	-0-		31	2		N	-0-			11
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			11
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
US. FUELS, INC.														
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS			
WHITE, JACK OPERATING				918443							
MARTIN, ROSA		WELL #:		1	RRCID -> 257137		COMPL. DATE 03/19/2010	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3942 - 3948	
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MARTIN, ROSA		WELL #:		2	RRCID -> 266986		COMPL. DATE 07/17/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED	CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC				016944							
HUNTER, L.		WELL #:		1	RRCID -> 151348		COMPL. DATE 09/01/1994	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3996 - 4006	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BROWN "3381" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 236546		COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3922 - 3932	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					94
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					94
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					94
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					94
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					94
BROWN "3380"		WELL #:		1	RRCID -> 240000		COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3904 - 3928	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					29
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					29
ANDERSON PRODUCTION				022922							
MORRIS, VIRGIL "A"		WELL #:		5	RRCID -> 202368		COMPL. DATE 10/24/1985	TOTAL DEPTH	3745	PERF. 3297 - 3305	
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			79
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			79
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			79
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			79
10	0		105	-0-	-0-	-0-	105	2			79
11	0		8	-0-	-0-	-0-	113	8	2		79

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
ANTLE OPERATING, INC. 026646														
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988														
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
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
07	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-			-0-
08	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-			-0-
10	0	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
11	0	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-			-0-
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
11	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														
06	600 N	303	-0-	-297	-0-	303	2			N	-0-			63
07	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-			63
08	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-			63
10	0	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-			63
11	0	732	-0-	-0- B	-0-	732	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														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			3
BASA RESOURCES, INC. 053974														
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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															
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038															
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	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															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-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															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070															
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	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															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	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 #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035													
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	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													
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	58	2	21 9	N	19			335
07	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	36	2	15 9	N	14	172 1		177
08	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	36	2	20 9	N	18			195
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	1	2	3 9	N	3			198
10	0	36	-0-	36 B	36	16	2	20 9	N	18			216
11	0	65	-0-	65 B	101	48	2	17 9	N	15			231
BLACK BANDANA LLC 072506 FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A													
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	5	-0-	5 B	5	5	3		N	-0-			-0-
10	0	4	-0-	4 B	9	4	3		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	9				N	-0-			-0-
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	6	-0-	6 B	6	6	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3 B	9	3	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9				N	-0-			-0-
BLUE WING ENERGY, INC. 076791 CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-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														
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5 B	5	5	2			N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5 B	10	5	2			N	-0-			-0-
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A														
06	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-			88
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			88
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			88
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			88
10	0	12	-0-	12 B	12	12	2			N	-0-			88
11	0	13	-0-	13 B	25	13	2			N	-0-			88
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A														
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	0	2	-0-	2 B	2	2	2			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1 B	3	1	2			N	-0-			-0-
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32 B	32	32	2			N	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27 B	59	27	2			N	-0-			-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736														
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32 B	32	32	2			N	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27 B	59	27	2			N	-0-			-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606														
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	0	32	-0-	32 B	32	32	2			N	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27 B	59	27	2			N	-0-			-0-
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626														
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2022 - WELL PLUGGED 8/29/2022														
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239														
06	75	N	21	-0-	-54	-0-	21	2	Y	-0-				-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-				-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-				-0-
10	0		27	-0-	27	-0-	27	2	Y	-0-				-0-
11	0		18	-0-	18	-0-	45	18	Y	-0-				-0-
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390														
06	16	N	4	-0-	-12	-0-	4	2	Y	-0-				-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-				-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-				-0-
10	0		6	-0-	6	-0-	6	2	Y	-0-				-0-
11	0		4	-0-	4	-0-	10	4	Y	-0-				-0-
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376														
06	20	N	6	-0-	-14	-0-	6	2	Y	-0-				103
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-				103
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-				103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-				103
10	0		7	-0-	7	-0-	7	2	Y	-0-				103
11	0		5	-0-	5	-0-	12	5	Y	-0-				103

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961															
M	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
06	400 N	400	-0-		-0-	-0-	398	2	2	9	N	2			107
07	409 N	409	-0-		-0- B	-0-	408	2	1	9	N	1			108
08	416 N	416	-0-		-0- B	-0-	412	2	4	9	N	4			112
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	377 N	377	-0-		-0- B	-0-	374	2	3	9	N	3			115
10	0	363	-0-		363 B	363	357	2	6	9	N	5			120
11	0	342	-0-		342 B	705	333	2	9	9	N	8			128
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453															
06	30 N	21	-0-		-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-		-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	27	-0-		-3 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	0	15	-0-		15 B	15	15	2			N	-0-			-0-
11	0	4	-0-		4 B	19	4	2			N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464															
06	30 N	21	-0-		-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	26 N	26	-0-		-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	27	-0-		-3 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	0	15	-0-		15 B	15	15	2			N	-0-			-0-
11	0	4	-0-		4 B	19	4	2			N	-0-			-0-
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034															
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040															
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110															
06	127 N	7	-0-		-120	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-		-0- B	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-		-0- B	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	9 N	9	-0-		-0- B	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
10	0	4	-0-		4 B	4	4	2			Y	-0-			-0-
11	0	5	-0-		5 B	9	5	2			Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714														
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	420 N	336	-0-	-84 B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
10	0	305	-0-	305 B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
11	0	279	-0-	279 B	-0-	584	2			N	-0-			-0-
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848														
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			22
07	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-			22
08	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-			22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660 N	471	-0-	-189 B	-0-	471	2			N	-0-			22
10	0	599	-0-	599 B	-0-	599	2			N	-0-			22
11	0	560	-0-	560 B	-0-	1159	2			N	-0-			22
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842														
06	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
07	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
08	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1320 N	1287	-0-	-33 B	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
10	0	1319	-0-	1319 B	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
11	0	1262	-0-	1262 B	-0-	2581	2			N	-0-			-0-
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678														
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	0	5	-0-	5 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
WINN OPERATING, LLC 100109														
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015														
M	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
06	2649	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-			-0-
07	0	5310	-0-	5310 B	5310	5310	2			N	-0-			-0-
08	0	4369	-0-	4369 B	9679	4369	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9679														
09	2250 N	3752	-0-	1502 B	11181	3752	2			N	-0-			-0-
10	0	2274	-0-	2274 B	13455	2274	2			N	-0-			-0-
11	0	3617	-0-	3617 B	17072	3617	2			N	-0-			-0-
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			164
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			164
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	2	-0-	2 B	2	2	2			N	-0-			164
*10	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-			164
*11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			164
BURTON SERVICES, INC. 112251														
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965														
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10	0	101	-0-	101 B	101	101	2			N	-0-			-0-
11	0	74	-0-	74 B	175	74	2			N	-0-			-0-
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	720 N	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-			20
07	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-			20
08	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-			20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	650	-0-	650 B	650	650	2			N	-0-			20
10	0	647	-0-	647 B	1297	647	2			N	-0-			20
11	0	600	-0-	600 B	1897	600	2			N	-0-			20
CC OIL & GAS 140617														
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060														
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
CC OIL & GAS //CONT.// 140617									
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-
07	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3	N	-0-
08	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3	N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-					
09	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3	N	-0-
10	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	3	N	-0-
11	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3	N	-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494									
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A									
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3	N	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-					
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	0	2	-0-	2 B	2	2	3	N	-0-
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A									
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3	N	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-					
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	0	2	-0-	2 B	2	2	3	N	-0-
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A									
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3	N	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-					
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	0	1	-0-	1 B	1	1	3	N	-0-
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A									
06	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3	N	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-					
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	0	1	-0-	1 B	1	1	3	N	-0-
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725									
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DBC OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 195725														
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896														
M	ALLOW 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171														
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
DELTA OIL & GAS LTD. 213703														
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A														
06	720 N	621	-0-	-99		-0-	621	3		N	-0-			-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3		N	-0-			-0-
10	0	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3		N	-0-			-0-
11	0	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0														
06	1080 N	1032	-0-	-48		-0-	1022	3	10 9	N	9			132
07	1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	993	3	14 9	N	13			145
08	1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1115	3	6 9	N	5			150
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1020 N	985	-0-	-35	B	-0-	975	3	10 9	N	9			159
10	0	1083	-0-	1083	B	-0-	1065	3	18 9	N	16	124 1		51
11	0	961	-0-	961	B	-0-	2044	3	8 9	N	7			58

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-				-0-	
07	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-				-0-	
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-				-0-	
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-				-0-	
10	0	134	-0-	134 B	134	134 3		N	-0-				-0-	
11	0	93	-0-	93 B	227	93 3		N	-0-				-0-	
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A														
06	420 N	319	-0-	-101	-0-	319 3		N	-0-				37	
07	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-				37	
08	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-				37	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	329 3	6 9	N	5				42	
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	329 3	7 9	N	6				48	
10	0	333	-0-	333 B	333	326 3	13 9	N	12				60	
11	0	299	-0-	299 B	632	286 3								
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 3		N	-0-				-0-	
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3		N	-0-				-0-	
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3		N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-11 B	-0-	79 3		N	-0-				-0-	
09	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3		N	-0-				-0-	
10	0	85	-0-	85 B	85	85 3		N	-0-				-0-	
11	0	79	-0-	79 B	164	79 3		N	-0-				-0-	
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994														
06	900 N	720	-0-	-180	-0-	720 3		N	-0-				-0-	
07	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 3		N	-0-				-0-	
08	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3		N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-164 B	-0-	556 3		N	-0-				-0-	
09	720 N	556	-0-	-164 B	-0-	556 3		N	-0-				-0-	
10	0	622	-0-	622 B	622	622 3		N	-0-				-0-	
11	0	1036	-0-	1036 B	1658	1036 3		N	-0-				-0-	
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204														
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	31				31	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	33				64	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	22	29 1			57	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			Y	27				84	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	29				113	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	27				140	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-									
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287														
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-				-0-	
07	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-				-0-	
08	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-				-0-	
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-				-0-	
10	0	144	-0-	144 B	144	144 3		N	-0-				-0-	
11	0	116	-0-	116 B	260	116 3		N	-0-				-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703									
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3		N	-0-
07	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3		N	-0-
08	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3		N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3		N	-0-
10	0	635	-0-	635 B	635	635 3		N	-0-
11	0	571	-0-	571 B	1206	571 3		N	-0-
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802									
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-
07	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 3		N	-0-
08	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3		N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	690 N	653	-0-	-37 B	-0-	653 3		N	-0-
10	0	669	-0-	669 B	669	669 3		N	-0-
11	0	655	-0-	655 B	1324	655 3		N	-0-
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135									
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	573 3	22 9	Y	19
07	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	595 3	24 9	Y	10
08	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	606 3	20 9	Y	13
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	609 3	19 9	Y	15
10	0	668	-0-	668 B	668	646 3	22 9	Y	20
*11	1258 N	590	-0-	-668 B	-0-	570 3	20 9	Y	22
LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2022									
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722									
06	0	10	-0-	10	10	10 3		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2022									
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776									
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448 3	4 9	N	60
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	60
08	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	424 3	2 9	N	62
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	450 N	391	-0-	-59 B	-0-	387 3	4 9	N	66
10	0	412	-0-	412 B	412	412 3		N	66
11	0	382	-0-	382 B	794	380 3	2 9	N	68

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275														
M	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
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-			-0-
08	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-			-0-
10	0	546	-0-	546 B	546	546	3			N	-0-			-0-
11	0	401	-0-	401 B	947	401	3			N	-0-			-0-
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735														
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-			-0-
10	0	375	-0-	375 B	375	375	3			N	-0-			-0-
11	0	362	-0-	362 B	737	362	3			N	-0-			-0-
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300														
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			-0-
07	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	3			N	-0-			-0-
08	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	870 N	840	-0-	-30 B	-0-	840	3			N	-0-			-0-
10	0	870	-0-	870 B	870	870	3			N	-0-			-0-
11	0	797	-0-	797 B	1667	797	3			N	-0-			-0-
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273														
06	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-			-0-
10	0	342	-0-	342 B	342	342	3			N	-0-			-0-
11	0	321	-0-	321 B	663	321	3			N	-0-			-0-
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945														
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-	163	1	27
07	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	601	3	15	9	N	14			41
08	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	599	3	18	9	N	16			57
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	571	3	15	9	N	14			71
10	0	430	-0-	430 B	430	423	3	7	9	N	6			77
11	0	674	-0-	674 B	1104	650	3	24	9	N	22			99

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-			-0-
07	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-			-0-
08	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-			-0-
10	0	837	-0-	837 B	-0-	837	3			N	-0-			-0-
*11	1614 N	777	-0-	-837 B	-0-	777	3			N	-0-			-0-
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794														
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-			-0-
08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-			-0-
10	0	577	-0-	577 B	-0-	577	3			N	-0-			-0-
11	0	543	-0-	543 B	-0-	1120	543	3		N	-0-			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076														
06	240 N	129	-0-	-111	-0-	129	3			N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	0	98	-0-	98 B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
10	0	85	-0-	85 B	-0-	183	85	3		N	-0-			-0-
11	0	77	-0-	77 B	-0-	260	77	3		N	-0-			-0-
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094														
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			124
07	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-			124
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-			124
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	0	134	-0-	134 B	-0-	134	3			N	-0-			124
10	0	115	-0-	115 B	-0-	249	115	3		N	-0-			124
11	0	105	-0-	105 B	-0-	354	105	3		N	-0-			124

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS //CONT.// 238196																	
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097																	
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726																	
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A																	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064																	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	2	-0-	2	B	2	2				N	-0-					-0-
10	0	2	-0-	2	B	4	2				N	-0-					-0-
11	0	2	-0-	2	B	6	2				N	-0-					-0-
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	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																	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3				N	-0-					119
07	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					119
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					119
10	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					119
11	0	100	-0-	100	B	100	100	3			N	-0-					119
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258																	
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3				Y	-0-					28
07	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			Y	-0-					28
08	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			Y	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			Y	-0-					28
10	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			Y	-0-					28
11	0	84	-0-	84	B	84	84	3			Y	-0-					28

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200								
WALKER		WELL #:		2	RRCID -> 101291		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH		3250	PERF. 3126 - 3146
M	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	* EOM BALANCE
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		Y	-0-		28
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		Y	-0-		28
08	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		Y	-0-		28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		Y	-0-		28
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		Y	-0-		28
11	0	84	-0-	84 B	84	84	3		Y	-0-		28
ECHOLS, C. M.												
		WELL #:		4	RRCID -> 185505		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH		4505	PERF. 4022 - 4026
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-		-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-		-0-
10	0	205	-0-	205 B	205	205	3		N	-0-		-0-
11	0	190	-0-	190 B	395	190	3		N	-0-		-0-
ECHOLS, BILL												
		WELL #:		4	RRCID -> 211451		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH		4240	PERF. 3938 - 3950
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-		-0-
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3		N	-0-		-0-
10	0	110	-0-	110 B	110	110	3		N	-0-		-0-
11	0	170	-0-	170 B	280	170	3		N	-0-		-0-
ECHOLS, BILL												
		WELL #:		12	RRCID -> 233637		COMPL. DATE 09/30/2007		TOTAL DEPTH		1523	PERF. 1455 - 1460
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-		-0-
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-		-0-
10	0	138	-0-	138 B	138	138	3		N	-0-		-0-
11	0	155	-0-	155 B	293	155	3		N	-0-		-0-
ECHOLS, BILL												
		WELL #:		6	RRCID -> 236834		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH		2712	PERF. 1542 - 1550
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-		-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-		-0-
10	0	140	-0-	140 B	140	140	3		N	-0-		-0-
11	0	130	-0-	130 B	270	130	3		N	-0-		-0-
ECHOLS, C. M.												
		WELL #:		6	RRCID -> 246252		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH		4533	PERF. 3988 - 4260
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3		N	-0-		-0-
07	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-		-0-
08	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-		-0-
10	0	135	-0-	135 B	135	135	3		N	-0-		-0-
11	0	146	-0-	146 B	281	146	3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454														
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427														
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250														
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252														
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A														
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-				-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2	N	-0-				-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-				-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-				-0-
11	0	23	-0-	23	B	23	23	2	N	-0-				-0-
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0														
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-				-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-				-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2	N	-0-				-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2	N	-0-				-0-
11	0	27	-0-	27	B	27	27	2	N	-0-				-0-
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A														
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-				-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2	N	-0-				-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-				-0-
11	0	24	-0-	24	B	24	24	2	N	-0-				-0-
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A														
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-				-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	40	-0-	-0-	B	40	40	2	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 40														
*09	DLQ G-10	40	-0-	-0-	B	80	40	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	42	-0-	-0-	B	122	42	2	Y	-0-				-0-
11	0	23	-0-	23	B	145	23	2	Y	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200													
MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
H. D. INVESTMENTS 340219													
BLACK "27" WELL #: 2 RRCID -> 094188 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3168 - 3210													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060													
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	0	60	-0-	60 B	60	60	2		N	-0-			-0-
11	0	60	-0-	60 B	120	60	2		N	-0-			-0-
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652													
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A													
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			98
07	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2		N	-0-			98
08	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2		N	-0-			98
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2		N	-0-			98
10	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2		N	-0-			98
11	0	545	-0-	545 B	545	545	2		N	-0-			98
ITX CORPORATION 427179													
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839													
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0	1	-0-	1 B	1	1	3		Y	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733													
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247													
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677													
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-			-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	1050 N	1034	-0-	-16 B	-0-	-0-	1034	2	N	-0-			-0-
10	0	1107	-0-	1107 B	-0-	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
11	0	1098	-0-	1098 B	-0-	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078													
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	0	653	-0-	653 B	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-
10	0	663	-0-	663 B	-0-	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
11	0	625	-0-	625 B	-0-	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198													
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			30
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			30
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			30
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	0	111	-0-	111 B	-0-	-0-	111	2	N	-0-			30
10	0	128	-0-	128 B	-0-	-0-	239	2	N	-0-			30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239		N	-0-			30
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493													
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-			-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-							
09	0	952	-0-	952 B	-0-	-0-	952	2	N	-0-			-0-
10	0	1082	-0-	1082 B	-0-	-0-	2034	2	N	-0-			-0-
11	0	1082	-0-	1082 B	-0-	-0-	3116	2	N	-0-			-0-
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	0	1194	-0-	1194 B	-0-	-0-	1096	2	N	89			143
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	1194	-0-	-0-							
09	0	2381	-0-	2381 B	-0-	-0-	3575	2	N	88			231
10	0	2339	-0-	2339 B	-0-	-0-	5914	2	N	72	171	1	132
11	0	625	-0-	625 B	-0-	-0-	6539	2	N	38			170

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-				-0-	
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-				-0-	
08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 2		N	-0-				-0-	
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2		N	-0-				-0-	
11	0	60	-0-	60 B	60	60 2		N	-0-				-0-	
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-	
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776														
06	1560 N	1112	-0-	-448	-0-	1112 2		Y	-0-				-0-	
07	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 2		Y	-0-				-0-	
08	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 2		Y	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712 2		Y	-0-				-0-	
10	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 2		Y	-0-				-0-	
11	0	1642	-0-	1642 B	1642	1642 2		Y	-0-				-0-	
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071														
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-				-0-	
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		Y	-0-				-0-	
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		Y	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		Y	-0-				-0-	
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		Y	-0-				-0-	
11	0	5	-0-	5 B	5	5 2		Y	-0-				-0-	
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
06	1350 N	919	-0-	-431	-0-	919 2		Y	-0-				-0-	
07	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328 2		Y	-0-				-0-	
08	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2		Y	-0-				-0-	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	930 N	354	-0-	-576 B	-0-	354 2		Y	-0-				-0-	
10	1299 N	380	-0-	-919 B	-0-	380 2		Y	-0-				-0-	
11	0	722	-0-	722 B	722	722 2		Y	-0-				-0-	
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A														
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-				40	
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-				40	
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-				40	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-											
09	0	7	-0-	7 B	7	7 2		N	-0-				40	
10	0	4	-0-	4 B	11	4 2		N	-0-				40	
11	0	6	-0-	6 B	17	6 2		N	-0-				40	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
KRAMER OPERATING, LLC 476586														
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A														
M	ALLOW 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
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	116	3	40	9	N	36			76
07	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	149	3	36	9	N	33			109
08	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	127	3	17	9	N	15			124
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	150 N	105	-0-	-45 B	-0-	90	3	15	9	N	14			138
10	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	120	3	23	9	N	21			159
11	0	114	-0-	114 B	114	101	3	13	9	N	12			171
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460														
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007														
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			-0-
07	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-			-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-			-0-
10	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3			N	-0-			-0-
11	0	998	-0-	998 B	998	998	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
11	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														
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	498	2	24	9	N	22			87
07	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	330	2	14	9	N	13			100
08	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	507	2	15	9	N	14			114
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	533	2	20	9	N	18			132
10	0	453	-0-	453 B	453	428	2	25	9	N	23			155
11	0	519	-0-	519 B	972	496	2	23	9	N	21			176
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743														
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
10	0	75	-0-	75 B	75	75	2			N	-0-			-0-
11	0	85	-0-	85 B	160	85	2			N	-0-			-0-
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236														
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	309	2	77	9	N	70	172	1	93
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	304	2	76	9	N	69			162
08	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	231	2	54	9	N	49	171	1	40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	334	2	92	9	N	84			124
10	0	97	-0-	97 B	97	77	2	20	9	N	18			142
11	0	365	-0-	365 B	462	314	2	51	9	N	46			188

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284														
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
PARKER ENERGY COMPANY 640154														
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078														
06	5 N	5	-0-	-0-	B	5	2			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			12
08	5 N	5	-0-	-0-	B	5	2			N	-0-			12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			12
10	0	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			12
11	0	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			12
LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 201361 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 327 - 329														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154								
MARTIN		WELL #:		8	RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH		450 PERF.	324 - 326
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5
MARTIN		WELL #:		6	RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH		450 PERF.	330 - 332
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		5
MARTIN		WELL #:		19	RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH		451 PERF.	324 - 326
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
MARTIN		WELL #:		20	RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH		420 PERF.	312 - 322
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
MARTIN		WELL #:		22	RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH		430 PERF.	236 - 240
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-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
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-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 #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			55
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			55
PARKS, RHONE INC. 641520 MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038														
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 2			N	-0-			10
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	B		10 2		N	-0-			10
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	B		17 2		N	-0-			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	8	-0-	-0-	-0-	B	8	8 2		N	-0-			10
10	14 N	6	-0-	-0-	-0-	B		6 2		N	-0-			10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			10
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940														
06	60 N	57	-0-	-3	-0-		57 2			N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	B		62 2		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	B		60 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	B				N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	B		58 2		N	-0-			-0-
11	0	55	-0-	55	-0-	B	55	55 2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520													
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	1900 N	490	-0-	-1410	804	490	2		Y	-0-			-0-
07	1259 N	455	-0-	-804 B	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	0	419	-0-	419 B	419	419	2		Y	-0-			-0-
10	869 N	450	-0-	-419 B	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
11	0	386	-0-	386 B	386	386	2		Y	-0-			-0-
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040													
06	2370 N	2203	-0-	-167	-0-	2203	2		N	-0-			147
07	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	2		N	-0-			147
08	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	2		N	-0-			147
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	0	2110	-0-	2110 B	2110	2110	2		N	-0-			147
10	3100 N	2099	-0-	-1001 B	-0-	2099	2		N	-0-			147
11	0	2028	-0-	2028 B	3137	2028	2		N	-0-			147
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685 DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	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													
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
07	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
08	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	0	1013	-0-	1013 B	1013	1013	2		N	-0-			-0-
10	0	1077	-0-	1077 B	2090	1077	2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	925	-0-	-2075 B	15	925	2		N	-0-			-0-
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A													
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
08	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	0	1201	-0-	1201 B	1201	1201	2		N	-0-			-0-
10	0	1367	-0-	1367 B	2568	1367	2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	1211	-0-	-1789 B	779	1211	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
PETEX RUBY //CONT.// 659782														
WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-			-0-
08	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1479	-0-	1479 B	1479	1479	2			N	-0-			-0-
10	0	1584	-0-	1584 B	3063	1584	2			N	-0-			-0-
*11	3000 N	1447	-0-	-1553 B	1510	1447	2			N	-0-			-0-
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008														
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
07	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
08	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	989	-0-	989 B	989	989	2			N	-0-			-0-
10	0	1130	-0-	1130 B	2119	1130	2			N	-0-			-0-
*11	3000 N	1065	-0-	-1935 B	184	1065	2			N	-0-			-0-
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891														
06	DLQ G-10	861	-0-	861	3255	861	2			Y	-0-			127
07	DLQ G-10	889	-0-	889 B	4144	889	2			Y	-0-			127
08	3100 N	750	-0-	-2350 B	1794	750	2			Y	-0-			127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1794														
09	0	787	-0-	787 B	2581	787	2			Y	-0-			127
10	0	1038	-0-	1038 B	3619	1038	2			Y	-0-			127
*11	3000 N	1172	-0-	-1828 B	1791	1150	2	22	9	Y	20			147
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006														
06	960 N	824	-0-	-136	-0-	824	2			N	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-			-0-
08	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	573	-0-	573 B	573	573	2			N	-0-			-0-
10	0	387	-0-	387 B	960	387	2			N	-0-			-0-
*11	1681 N	721	-0-	-960 B	-0-	721	2			N	-0-			-0-
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052														
06	630 N	598	-0-	-32	-0-	598	2			N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-			-0-
08	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	588	-0-	588 B	588	588	2			N	-0-			-0-
10	0	601	-0-	601 B	1189	601	2			N	-0-			-0-
*11	1772 N	583	-0-	-1189 B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998														
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	7	-0-	7 B	7	7	2			N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6 B	13	6	2			N	-0-			-0-
*11	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
PETEX //CONT.// 659782									
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 2		N	-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		N	-0-
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	0	439	-0-	439 B	439	439 2		N	-0-
10	0	464	-0-	464 B	903	464 2		N	-0-
*11	1341 N	438	-0-	-903 B	-0-	438 2		N	-0-
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942									
06	390 N	71	-0-	-319	-0-	71 2		N	-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	0	707	-0-	707 B	707	707 2		N	-0-
10	0	604	-0-	604 B	1311	604 2		N	-0-
*11	1873 N	562	-0-	-1311 B	-0-	562 2		N	-0-
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636									
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874									
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-
07	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2		N	-0-
08	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	0	511	-0-	511 B	511	511 2		N	-0-
10	0	631	-0-	631 B	1142	631 2		N	-0-
*11	2112 N	970	-0-	-1142 B	-0-	970 2		N	-0-
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->		305					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
PETEX //CONT.// 659782									
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936									
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-
07	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2	N	-0-
08	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	979	-0-	979 B	979	979	2	N	-0-
10	0	992	-0-	992 B	1971	992	2	N	-0-
*11	2961 N	990	-0-	-1971 B	-0-	990	2	N	-0-
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852									
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	DLQ G-10	357	-0-	357 B	357	357	2	Y	-0-
08	14B2 EXT	880	-0-	880 B	1237	880	2	Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1237									
09	14B2 EXT	924	-0-	924 B	2161	924	2	Y	-0-
10	0	1000	-0-	1000 B	3161	1000	2	Y	-0-
*11	3000 N	882	-0-	-2118 B	1043	882	2	Y	-0-
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	93	-0-	93 B	93	93	2	N	-0-
08	14B2 EXT	242	-0-	242 B	335	242	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 335									
09	14B2 EXT	245	-0-	245 B	580	245	2	N	-0-
10	0	270	-0-	270 B	850	270	2	N	-0-
*11	390	276	-0-	-114 B	736	276	2	N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
PETEX //CONT.// 659782									
FAMBR0, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047									
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
06	505 N	505	-0-	-0-	505 2	N	-0-		47
07	220 N	220	-0-	-0- B	220 2	N	-0-		47
08	469 N	469	-0-	-0- B	469 2	N	-0-		47
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	0	459	-0-	459 B	459 2	N	-0-		47
10	0	457	-0-	457 B	916 2	N	-0-		47
*11	1516 N	600	-0-	-916 B	600 2	N	-0-		47
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124									
06	900 N	872	-0-	-28	872 2	N	-0-		21
07	855 N	855	-0-	-0- B	855 2	N	-0-		21
08	818 N	818	-0-	-0- B	818 2	N	-0-		21
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	0	744	-0-	744 B	744 2	N	-0-		21
10	0	761	-0-	761 B	1505 2	N	-0-		21
*11	2235 N	730	-0-	-1505 B	730 2	N	-0-		21
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894									
06	5 N	-0-	-0-	-5		N	-0-		41
07	0 N	-0-	-0-	-0- B		N	-0-		41
08	0 N	-0-	-0-	-0- B		N	-0-		41
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	0	-0-	-0-	-0- B		N	-0-		41
10	0	89	-0-	89 B	89 2	N	-0-		41
*11	306 N	217	-0-	-89 B	217 2	N	-0-		41
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002									
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B		N	NO RPT		-0-
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045									
06	390 N	339	-0-	-51	339 2	N	-0-		-0-
07	356 N	356	-0-	-0- B	356 2	N	-0-		-0-
08	348 N	348	-0-	-0- B	348 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	0	306	-0-	306 B	306 2	N	-0-		-0-
10	0	330	-0-	330 B	636 2	N	-0-		-0-
*11	957 N	321	-0-	-636 B	321 2	N	-0-		-0-
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992									
06	90 N	80	-0-	-10	80 2	N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0- B	68 2	N	-0-		-0-
08	60 N	60	-0-	-0- B	60 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	0	62	-0-	62 B	62 2	N	-0-		-0-
10	0	68	-0-	68 B	130 2	N	-0-		-0-
*11	200 N	70	-0-	-130 B	70 2	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
PETEX //CONT.// 659782									
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094									
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2		54
07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		54
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	11	-0-	11 B	11	11	2		54
10	0	-0-	-0-	-0- B	11				54
11	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				54
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110									
06	7500	5163	-0-	-2337	85381	5163	2		39
07	0	4935	-0-	4935 B	90316	4935	2		39
08	0	3871	-0-	3871 B	94187	3871	2		39
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 94187									
09	0	4919	-0-	4919 B	99106	4919	2		39
10	0	4436	-0-	4436 B	103542	4436	2		39
*11	5940	4106	-0-	-1834 B	101708	4106	2		39
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104									
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		25
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		25
08	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	3	-0-	3 B	3	3	2		25
10	0	1	-0-	1 B	4	1	2		25
*11	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2		25
VIERTTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				51
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				51

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118														
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11	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														
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	2		N	-0-			107	
07	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			107	
08	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-			107	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	357	-0-	357 B	357	357	2		N	-0-			107	
10	0	305	-0-	305 B	662	305	2		N	-0-			107	
*11	913 N	251	-0-	-662 B	-0-	251	2		N	-0-			107	
BROWN "13379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094														
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			22	
07	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2		N	-0-			22	
08	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2		N	-0-			22	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	1038	-0-	1038 B	1038	1038	2		N	-0-			22	
10	0	930	-0-	930 B	1968	930	2		N	-0-			22	
*11	2807 N	839	-0-	-1968 B	-0-	839	2		N	-0-			22	
PLACE OIL AND GAS CO. 667700 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262														
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1														
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	3	-0-	3 B	3	3	2		N	-0-			-0-	
10	0	3	-0-	3 B	6	3	2		N	-0-			-0-	
11	0	3	-0-	3 B	9	3	2		N	-0-			-0-	
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808														
BRANHAM BROS. WELL #: 1														
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
08	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2		N	-0-			-0-	
10	0	277	-0-	277 B	277	277	2		N	-0-			-0-	
11	0	190	-0-	190 B	467	190	2		N	-0-			-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																		
QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502																		
BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710																		
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	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706																		
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650																		
06	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	1161	2				N	-0-					88	
07	1186 N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	2			N	-0-					88	
08	1091 N	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	2			N	-0-					88	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1170 N	1016	-0-	-154	B	-0-	1016	2			N	-0-					88	
10	1178 N	1079	-0-	-99	B	-0-	1079	2			N	-0-					88	
11	0	971	-0-	971	B	-0-	971	2			N	-0-					88	
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754																		
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-	
08	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-	
11	0	36	-0-	36	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750																		
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-	
08	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			N	-0-					-0-	
11	0	36	-0-	36	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124																		
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	463	2	18	9		N	16					74	
07	646 N	646	-0-	-0-	B	-0-	620	2	26	9	N	24	75	1			23	
08	794 N	794	-0-	-0-	B	-0-	738	2	56	9	N	51					74	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	777	2	64	9	N	58					132	
10	956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	914	2	42	9	N	38					170	
11	0	981	-0-	981	B	-0-	919	2	62	9	N	56	166	1			60	
GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032																		
06	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	1311	2				N	-0-					70	
07	1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	2			N	-0-					70	
08	1254 N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1254	2			N	-0-					70	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1320 N	1179	-0-	-141	B	-0-	1179	2			N	-0-					70	
10	1333 N	1159	-0-	-174	B	-0-	1159	2			N	-0-					70	
11	0	1039	-0-	1039	B	-0-	1039	2			N	-0-					70	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706														
GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104														
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
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-			-0-
10	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
11	0	80	-0-	80 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
GRAMMER WELL #: R 3 RRCID -> 292529 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4010 - 4020														
06	750	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968														
06	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-			25
07	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-			25
08	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-			25
10	0	465	-0-	465 B	-0-	465	2			N	-0-			25
11	0	624	-0-	624 B	-0-	1089	624	2		N	-0-			25
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232													
FAMBR0-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976													
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
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-		-0-
08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-								
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-		-0-
10	0	299	-0-	299 B	299	299	2			N	-0-		-0-
11	0	282	-0-	282 B	581	282	2			N	-0-		-0-
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952													
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-		10
07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-		10
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-		10
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-								
09	0	227	-0-	227 B	227	227	2			N	-0-		10
10	0	233	-0-	233 B	460	233	2			N	-0-		10
11	0	313	-0-	313 B	773	313	2			N	-0-		10
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		20
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-								
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		20
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		20
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		20
RIDGE OIL COMPANY 711100 HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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													
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-		-0-
08	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-								
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-		-0-
10	0	64	-0-	64 B	64	64	2			N	-0-		-0-
11	0	59	-0-	59 B	123	59	2			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS					
ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500															
TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1										RRCID -> 082444	COMPL. DATE 02/01/1979	TOTAL DEPTH 1605	PERF. 1439	- 1542	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	330 N	324	-0-	-6	B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
10	0	354	-0-	354	B	354	354	2			N	-0-			-0-
11	0	323	-0-	323	B	677	323	2			N	-0-			-0-
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251															
AKIN-WRIGHT WELL #: 1										RRCID -> 087869	COMPL. DATE 05/01/1980	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3014	- 3122	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	3100 N	5339	-0-	2239	B	2239	5339	3			N	-0-			3
08	3100 N	6628	-0-	3528	B	5767	6628	3			N	-0-			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5767															
09	3000 N	6319	-0-	3319	B	9086	6319	3			N	-0-			3
10	31	6436	-0-	6405	B	15491	6436	3			N	-0-			3
11	0	7071	-0-	7071	B	22562	7071	3			N	-0-			3
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1															
RRCID -> 089577										COMPL. DATE 05/02/1980	TOTAL DEPTH 1975	PERF. 1802	- 1804		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	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		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	12	-0-	12	B	12	12	3			N	-0-			-0-
10	24 N	12	-0-	-12	B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	0	14	-0-	14	B	14	14	3			N	-0-			-0-
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2															
RRCID -> 115830										COMPL. DATE 03/19/1985	TOTAL DEPTH 3725	PERF. 3088	- 3162		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
SARAH ELLIS WELL #: 1															
RRCID -> 118130										COMPL. DATE 08/20/1985	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3074	- 3160		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	0	14	-0-	14	B	14	14	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251														
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	0	7	-0-	7 B	7	7	3			N	-0-			-0-
10	14 N	7	-0-	-7 B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8 B	8	8	3			N	-0-			-0-
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091														
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
11	0	22	-0-	22 B	22	22	3			Y	-0-			-0-
SAFARI RESOURCES, LLC 743194 FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	0	23	-0-	23 B	23	23	2			N	-0-			-0-
11	0	21	-0-	21 B	44	21	2			N	-0-			-0-
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956														
06	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
07	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-			-0-
08	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	0	1452	-0-	1452 B	1452	1452	2			N	-0-			-0-
10	0	1619	-0-	1619 B	3071	1619	2			N	-0-			-0-
11	0	1539	-0-	1539 B	4610	1539	2			N	-0-			-0-
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
SHILOH OIL COMPANY LLC 777297													
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766													
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
SKY RESOURCES, INC. 786408													
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114													
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-	-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-	-0-
08	0	0	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2022 - WELL PLUGGED 8/5/2022													
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413													
06	2370 N	1756	-0-	-614	-0-	-0-	1756	3			N	-0-	-0-
07	2661 N	2661	-0-	-0-	B	-0-	2661	3			N	-0-	-0-
08	2601 N	2601	-0-	-0-	B	-0-	2601	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10	2515 N	2515	-0-	2584	B	2584	2584	3			N	-0-	-0-
11	0	2474	-0-	2474	B	5058	2474	3			N	-0-	-0-
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550													
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264													
06	690 N	626	-0-	-64	-0-	-0-	626	2			N	-0-	-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-	-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10	630 N	497	-0-	331	B	331	331	2			N	-0-	-0-
11	0	811	-0-	811	B	1142	811	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
SQUYRES OIL CO., INC. 810818														
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131														
M	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
06	198 N	198	-0-	-0-	198 3					N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0- B	193 3					N	-0-			-0-
08	208 N	208	-0-	-0- B	208 3					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	204 N	204	-0-	-0- B	204 3					N	-0-			-0-
10	0	194	-0-	194 B	194 3					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0- B	194					N	NO RPT			-0-
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A														
06	163 N	163	-0-	-0-	163 3					N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0- B	151 3					N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0- B	145 3					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	152 N	152	-0-	-0- B	152 3					N	-0-			-0-
10	0	151	-0-	151 B	151 3					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0- B	151					N	NO RPT			-0-
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A														
06	94 N	94	-0-	-0-	94 3					N	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0- B	92 3					N	-0-			-0-
08	84 N	84	-0-	-0- B	84 3					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	103 N	103	-0-	-0- B	103 3					N	-0-			-0-
10	0	88	-0-	88 B	88 3					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0- B	88					N	NO RPT			-0-
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A														
06	436 N	90	-0-	-346	90 3					Y	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0- B	91 3					Y	-0-			-0-
08	91 N	91	-0-	-0- B	91 3					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	90 N	88	-0-	-2 B	88 3					Y	-0-			-0-
10	0	82	-0-	82 B	82 3					Y	-0-			-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0- B	82					Y	NO RPT			-0-
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	90 N	76	-0-	-14	76 3					N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0- B	69 3					N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0- B	68 3					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	90 N	76	-0-	-14 B	76 3					N	-0-			-0-
10	0	76	-0-	76 B	76 3					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0- B	76					N	NO RPT			-0-
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
06	37 N	37	-0-	-0-	37 3					N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0- B	44 3					N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0- B	34 3					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	46 N	46	-0-	-0- B	46 3					N	-0-			-0-
10	0	28	-0-	28 B	28 3					N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT		-0-	-0- B	28					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818													
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 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
06	130 N	130 -0-	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-					-0-
07	121 N	121 -0-	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-					-0-
08	116 N	116 -0-	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-								
09	122 N	122 -0-	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-					-0-
10	0	121 -0-	-0-	-0-	121	121 3	N	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	121		N	NO RPT					-0-
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A													
06	104 N	104 -0-	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-					-0-
07	97 N	97 -0-	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-					-0-
08	88 N	88 -0-	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-								
09	89 N	89 -0-	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-					-0-
10	0	79 -0-	-0-	-0-	79	79 3	N	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	79		N	NO RPT					-0-
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113													
06	35 N	35 -0-	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-					-0-
07	36 N	36 -0-	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-					-0-
08	36 N	36 -0-	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-								
09	34 N	34 -0-	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-					-0-
10	0	32 -0-	-0-	-0-	32	32 3	N	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	32		N	NO RPT					-0-
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087													
06	77 N	77 -0-	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-					175
07	74 N	74 -0-	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-					175
08	82 N	82 -0-	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-					175
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-								
09	74 N	74 -0-	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-					175
10	0	66 -0-	-0-	-0-	66	66 3	N	-0-					175
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	66		N	NO RPT					175
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615													
SMITH KING W. A. WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A													
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	689		Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	689		Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	689		Y	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	689	-0-	-0-									
09	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	689		Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	689		Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	689		Y	NO RPT					-0-
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061													
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-								
09	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615													
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949													
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT				-0-
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855													
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT				-0-
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000													
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				39
07	7 N	7	-0-	-0-	B	7	2	N	-0-				39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-				39
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B			N	-0-				39
09	11 N	11	-0-	-0-	B	11	2	N	-0-				39
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT				39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT				39
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT				-0-
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-				12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-				12
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B			N	-0-				12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-				12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT				12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT				12
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047													
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	B			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
THREE P OPERATING CO., GP, L.L.C. 857738														
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
US. FUELS, INC. 879264														
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215														
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER)														
STEWARDSON, S. C. ESTATE														
STEWARDSON, S. C.														
WELL #: 4					RRCID -> 018366					COMPL. DATE N/A				
TOTAL DEPTH					N/A					PERF. 1566 - 1573				
CNTY: COLEMAN														
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		M	PROD	BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
STIFF (CANYON LIME)														
OHLHAUSEN OIL COMPANY														
STIFF, JONISUE														
WELL #: 1					RRCID -> 104446					COMPL. DATE 02/15/1983				
TOTAL DEPTH					5300					PERF. 5090 - 5100				
CNTY: FISHER														
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
STOKES (CROSSCUT)														
KEMP, WALTER														
BROWN, SALLIE														
WELL #: 5					RRCID -> 079254					COMPL. DATE 11/07/1977				
TOTAL DEPTH					3509					PERF. 3041 - 3048				
CNTY: COLEMAN														
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2				N	-0-	-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2				N	-0-	-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-	-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-	-0-
10	0		65	-0-	65	-0-	65	2				N	-0-	-0-
11	0		64	-0-	64	-0-	129	64	2			N	-0-	-0-
STOKES (PALO PINTO)														
KEMP, WALTER														
BROWN, SALLIE														
WELL #: 6					RRCID -> 075875					COMPL. DATE 11/15/1977				
TOTAL DEPTH					3500					PERF. N/A				
CNTY: COLEMAN														
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2				N	-0-	-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2				N	-0-	-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-	-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-	-0-
10	0		45	-0-	45	-0-	45	2				N	-0-	-0-
11	0		44	-0-	44	-0-	89	44	2			N	-0-	-0-
BROWN, SALLIE														
WELL #: 7					RRCID -> 077964					COMPL. DATE 11/29/1977				
TOTAL DEPTH					3510					PERF. 3010 - 3014				
CNTY: COLEMAN														
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2				N	-0-	-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2				N	-0-	-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2				N	-0-	-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2				N	-0-	-0-
10	0		24	-0-	24	-0-	24	2				N	-0-	-0-
11	0		24	-0-	24	-0-	48	24	2			N	-0-	-0-
STRALEY (JENNINGS SAND)														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														
NOBLES IDA MAE														
WELL #: 1					RRCID -> 065421					COMPL. DATE 02/05/1976				
TOTAL DEPTH					4422					PERF. N/A				
CNTY: CALLAHAN														
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

STRALEY (JENNINGS SAND)			//CONT.// 86470 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			//CONT.// 140622																
STRALEY 1-349			WELL #: 1			RRCID -> 086781			COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STRALEY-SCHKADE UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 114444			COMPL. DATE 11/06/1984			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214							
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	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							
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STRANGER (ATOKA -S-)			86486 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
PEBA OIL & GAS, INC.			648640																
EUBANK, T.H.			WELL #: 2			RRCID -> 120859			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930							
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2					N	-0-					-0-	
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2					N	-0-					-0-	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2					N	-0-					-0-	
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2					N	-0-					-0-	
10	0	54	-0-	54	-0-	54	2					N	-0-					-0-	
11	0	29	-0-	29	-0-	83	2					N	-0-					-0-	
STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)			86573 050			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO							
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP			424988																
STUART RANCH			WELL #: 7201R			RRCID -> 164305			COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3901 - 3905							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STRAWN (MARBLE FALLS)			86573 250			ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO							
GTG OPERATING, LLC			337080																
STUART, J. N. -A-			WELL #: 195			RRCID -> 043276			COMPL. DATE 06/21/1967			TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A							
06	596 R	596	-0-	-0-	-0-	308	1	288	2	Y	-0-							-0-	
07	609 R	609	-0-	-0-	-0-	317	1	292	2	Y	-0-							-0-	
08	620 #	611	-0-	-9	-0-	302	1	309	2	Y	-0-							-0-	
09	0	584	-0-	584	-0-	217	1	367	2	Y	-0-							-0-	
10	0	546	-0-	546	-0-	1130	1	374	2	Y	-0-							-0-	
11	0	578	-0-	578	-0-	1708	1	374	2	Y	-0-							-0-	

STRAWN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86573 250	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO				
SHAIDA, JOHN H.				768650								
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #:		1	RRCID -> 047795		COMPL. DATE 11/20/1969	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3113 -	3119	
M	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
06	390 #	365	-0-	-25	-0-	50	1	315	2	N	-0-	-0-
07	393 R	393	-0-	-0-	-0-	54	1	339	2	N	-0-	-0-
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	50	1	325	2	N	-0-	-0-
09	0	423	-0-	423	423	56	1	367	2	N	-0-	-0-
10	0	427	-0-	427	850	57	1	370	2	N	-0-	-0-
11	0	414	-0-	414	1264	56	1	358	2	N	-0-	-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
COURT, THOMAS		WELL #:		11X	RRCID -> 147921		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3199 -	3528
06	360 R	182	-0-	-178	-0-	21	1	161	3	N	-0-	-0-
07	176 R	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	3	N	-0-	-0-
08	189 R	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-	-0-
09	186 R	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-	-0-
10	0	194	-0-	194	194	21	1	173	3	N	-0-	-0-
11	0	207	-0-	207	401	20	1	187	3	N	-0-	-0-
COURT, THOMAS		WELL #:		10X	RRCID -> 276266		COMPL. DATE 12/28/1984	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3334 -	3346	
06	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	144	1	904	3	N	-0-	28
07	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	146	1	883	3	N	-0-	28
08	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	134	1	868	3	N	3	31
09	965 R	965	-0-	-0-	-0-	124	1	837	3	N	4	35
10	0	946	-0-	946	946	127	1	819	3	N	-0-	35
11	0	843	-0-	843	1789	104	1	737	3	N	2	37
COURT, THOMAS		WELL #:		25X	RRCID -> 276520		COMPL. DATE 06/18/2005	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 3001 -	3015	
06	3546 R	3546	-0-	-0-	-0-	436	1	3110	3	N	-0-	178
07	3751 #	3366	-0-	-385	-0-	429	1	2937	3	N	-0-	178
08	3751 #	3360	-0-	-391	-0-	396	1	2964	3	N	-0-	178
09	3630 #	3278	-0-	-352	-0-	370	1	2908	3	N	-0-	178
10	0	3260	-0-	3260	3260	380	1	2861	3	N	17	195
11	0	1530	-0-	1530	4790	173	1	1340	3	N	15	210
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	
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	35	1	220	2	N	-0-	-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	32	1	202	2	N	-0-	-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	2	N	-0-	-0-
09	0	231	-0-	231	231	31	1	200	2	N	-0-	-0-
10	0	239	-0-	239	470	32	1	207	2	N	-0-	-0-
11	0	238	-0-	238	708	32	1	206	2	N	-0-	-0-
STEPHENS, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 018372		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3036	PERF. 2984 -	3026
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	100	1	631	2	N	-0-	-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	105	1	659	2	N	-0-	-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	91	1	591	2	N	-0-	-0-
09	0	749	-0-	749	749	99	1	650	2	N	-0-	-0-
10	0	773	-0-	773	1522	103	1	670	2	N	-0-	-0-
11	0	725	-0-	725	2247	98	1	627	2	N	-0-	-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555																	
COURT, THOS., FEE WELL #: 5X RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	169	1	1095	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	169	1	1049	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	164	1	1111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	147	1	1035	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	1202	-0-	1202	1202	154	1	1048	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	1079	-0-	1079	2281	127	1	952	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980																	
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	334	1	2325	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	344	1	2308	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	
08	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	334	1	2454	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	
09	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	317	1	2448	3	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	119	
						7	9										
10	0	2652	-0-	2652	2652	316	1	2336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	
11	0	2433	-0-	2433	5085	261	1	2169	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	122	
						3	9										
COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019																	
06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	253	1	1693	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	253	1	1630	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	238	1	1670	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	217	1	1586	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	1768	-0-	1768	1768	221	1	1547	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	1608	-0-	1608	3376	183	1	1425	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056																	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	310 N	168	-0-	-142	-0-	20	1	148	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	159	-0-	159	159	17	1	142	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	150	-0-	150	309	14	1	136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097																	
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	54	1	413	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	496 N	437	-0-	-59	-0-	52	1	385	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	48	1	393	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	480 N	381	-0-	-99	-0-	40	1	341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0	285	-0-	285	285	31	1	254	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	314	-0-	314	599	30	1	284	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)				//CONT.//		86573 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
TANDEM ENERGY CORPORATION						835707																
STRAWN COAL CO.						WELL #:		18B	RRCID ->		018374		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2989	PERF. 3013 -		3025
M	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	2	N	-0-	-0-									
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	2	N	-0-	-0-									
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-	-0-									
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-	-0-									
10	0		92	-0-	92	-0-	4	1	88	2	N	-0-	-0-									
11	0		85	-0-	85	-0-	3	1	82	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
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	N	-0-	-0-									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	49	1	763	2	N	-0-	-0-									
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	66	1	817	2	N	-0-	-0-									
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	47	1	842	2	N	-0-	-0-									
10	0		811	-0-	811	-0-	36	1	775	2	N	-0-	-0-									
11	0		941	-0-	941	-0-	36	1	905	2	N	-0-	-0-									
BALL "ASHWORTH"						WELL #:		1	RRCID ->		086556		COMPL. DATE		01/09/1980		TOTAL DEPTH		3830	PERF. 2980 -		2990
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
BALL						WELL #:		2	RRCID ->		128255		COMPL. DATE		06/29/1988		TOTAL DEPTH		3002	PERF. 2987 -		3002
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
BALL						WELL #:		11	RRCID ->		161184		COMPL. DATE		07/20/1997		TOTAL DEPTH		2981	PERF. 2969 -		2988
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)										//CONT.//		86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION										//CONT.//		835707											
BALL "ASHWORTH"										WELL #:		2		RRCID -> 165539		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH		2996 PERF. 2956 - 2996			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
						GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BALL										WELL #:		23		RRCID -> 241378		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH		3721 PERF. 3272 - 3358			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BALL										WELL #:		24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH		3830 PERF. 3204 - 3223			
06		540	N		429	-0-	-0-	-111	-0-	-0-	21	1	408	2	N	-0-	-0-					-0-	
07		558	N		453	-0-	-0-	-105	-0-	-0-	28	1	425	2	N	-0-	-0-					-0-	
08		558	N		455	-0-	-0-	-103	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-	-0-					-0-	
09		420	N		406	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	21	1	385	2	N	-0-	-0-					-0-	
10		0			393	-0-	-0-	393	-0-	-0-	17	1	376	2	N	-0-	-0-					-0-	
11		0			414	-0-	-0-	414	-0-	-0-	15	1	399	2	N	-0-	-0-					-0-	
BALL										WELL #:		27		RRCID -> 273851		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 3044 - 3092			
06		447	N		447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	N	-0-	-0-					-0-	
07		447	N		447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	N	-0-	-0-					-0-	
08		465	N		442	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	32	1	410	2	N	-0-	-0-					-0-	
09		469	N		469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-	-0-					-0-	
10		0			490	-0-	-0-	490	-0-	-0-	21	1	469	2	N	-0-	-0-					-0-	
11		0			446	-0-	-0-	446	-0-	-0-	17	1	429	2	N	-0-	-0-					-0-	
STRAWN, N. (BEND CONGL.)										86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BARRON PETROLEUM LLC										053302													
CONWAY, J. W.										WELL #:		5		RRCID -> 018389		COMPL. DATE 08/07/1960		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CONWAY, J. W.										WELL #:		6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3080 - 3992			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.//		053302										
CONWAY, J. W.		WELL #:		12	RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 600 - 4135			
M	ALLOW 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
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
CONWAY, J. W.		WELL #:		11A	RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3960 -		0	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932												
JIANT-HINKSON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 194309		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4109 - 4201			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
G & F OIL, INC.		292000												
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1	RRCID -> 076553		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 4305		PERF. N/A			
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-			90
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			90
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			90
09	0	118	-0-	118	-0-	118	2			N	-0-			90
*10	250 N	132	-0-	-118	-0-	132	2			N	-0-			90
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			90
TURNER		WELL #:		1	RRCID -> 126098		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3992		PERF. 3922 - 3950			
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
WHARTON		WELL #:		1	RRCID -> 188098		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 2337 - 2374			
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09	0	76	-0-	76	-0-	76	2			N	-0-			-0-
*10	138 N	62	-0-	-76	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
HOLUB, DAVID M.				396580							
HOLUB, CYRUS		WELL #:		2	RRCID -> 038901	COMPL. DATE 03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A		
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID -> 037771	COMPL. DATE 01/23/1993	TOTAL DEPTH	3937	PERF. 2498 - 2520		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID -> 038630	COMPL. DATE 09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID -> 039503	COMPL. DATE 06/10/1966	TOTAL DEPTH	3916	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID -> 185967	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4162 - 4230		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23	-0-			N	NO RPT	-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494								
CLARK, GRAHAME		WELL #:		1	RRCID -> 192928	COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH	4445	PERF. 3808	-	3835
M	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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9612				Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9612				Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9612				Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9612				Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9612				Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	9612				Y	-0-	-0-
CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID -> 267535	COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH	4004	PERF. 3428	-	3433
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		648640	RRCID -> 071059	COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH	4010	PERF. N/A		
HOLUB, HENRY				1								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	RRCID -> 143318	COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3666	-	3671
STOCKSTILL, NOBLE												
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2003												
TRACER OPERATING, INC.		WELL #:		863965	RRCID -> 034786	COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH	3893	PERF. N/A		
SANDERS, WM.				1A								
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-	47
*01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-	47
*02	504	N	150	-0-	-354	-0-	150	2		N	-0-	47
*03	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2		N	-0-	47
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-	47
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-	47
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-	47
*07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2		N	-0-	47
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-	47
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-	47
*10	558	N	348	-0-	-210	-0-	348	2		N	-0-	47
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-	47
WHARTON, RITCHIE		WELL #:		6	RRCID -> 158080	COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH	3893	PERF. 3650	-	3658
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-	-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-	-0-
09	0		34	-0-	34	-0-	34	2		N	-0-	-0-
10	0		24	-0-	24	-0-	58	2		N	-0-	-0-
11	0		8	-0-	8	-0-	66	2		N	-0-	-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)														CAPACITY				CNTY: PALO PINTO															
TRACER OPERATING, INC.																																	
NOWAK-HOLUB																																	
WELL #: 2														RRCID -> 186427				COMPL. DATE 10/30/2001				TOTAL DEPTH 4330				PERF. 4184 - 4220							
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													
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-			1348	2				N	-0-					42													
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-			1238	2	34	9		N	31					73													
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-			1230	2	10	9		N	9					82													
09	0		1206	-0-	1206	1206			1188	2	18	9		N	16					98													
10	0		1238	-0-	1238	2444			1225	2	13	9		N	12					110													
*11	3000	N	1369	-0-	-1631	813			1247	2	122	9		N	111	94	1			127													

MADDUX-44-														WELL #: 1				RRCID -> 221479				COMPL. DATE 07/20/2006				TOTAL DEPTH 4065				PERF. 3894 - 3900			
06	180	N	158	-0-	-22	-0-			158	2				N	-0-					-0-													
07	186	N	153	-0-	-33	-0-			153	2				N	-0-					-0-													
08	186	N	146	-0-	-40	-0-			146	2				N	-0-					-0-													
09	0		142	-0-	142	142			142	2				N	-0-					-0-													
10	0		148	-0-	148	290			148	2				N	-0-					-0-													
11	0		145	-0-	145	435			145	2				N	-0-					-0-													

MADDUX -44- A														WELL #: 2				RRCID -> 221594				COMPL. DATE 09/29/2006				TOTAL DEPTH 4091				PERF. 3914 - 3921			
06	180	N	159	-0-	-21	-0-			159	2				N	-0-					-0-													
07	186	N	154	-0-	-32	-0-			154	2				N	-0-					-0-													
08	186	N	147	-0-	-39	-0-			147	2				N	-0-					-0-													
09	0		143	-0-	143	143			143	2				N	-0-					-0-													
10	0		148	-0-	148	291			148	2				N	-0-					-0-													
11	0		145	-0-	145	436			145	2				N	-0-					-0-													

POPP														WELL #: 6				RRCID -> 225115				COMPL. DATE 12/20/2006				TOTAL DEPTH 4450				PERF. 3902 - 3912			
06	240	N	157	-0-	-83	-0-			157	2				N	-0-					-0-													
07	248	N	40	-0-	-208	-0-			40	2				N	-0-					-0-													
08	248	N	171	-0-	-77	-0-			171	2				N	-0-					-0-													
09	0		268	-0-	268	268			268	2				N	-0-					-0-													
10	0		257	-0-	257	525			257	2				N	-0-					-0-													
11	0		239	-0-	239	764			239	2				N	-0-					-0-													

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)														CAPACITY				CNTY: PALO PINTO															
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC																																	
GUY ROBINSON RANCH																																	
WELL #: 5														RRCID -> 092357				COMPL. DATE 02/16/1981				TOTAL DEPTH 3962				PERF. 3938 - 3959							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-													
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-													
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-													
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-													

TRACER OPERATING, INC.														CAPACITY				CNTY: PALO PINTO															
RITCHIE "B"																																	
WELL #: 1														RRCID -> 137745				COMPL. DATE 03/01/1991				TOTAL DEPTH 5700				PERF. 2602 - 2660							
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-			1977	2	193	9		N	175	179	1			110													
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-			1796	2	329	9		N	299	334	1			75													
08	3100	N	3875	-0-	775	775			3505	2	370	9		N	336	323	1			88													
09	0		5627	-0-	5627	6402			5337	2	290	9		N	264	167	1			185													
10	0		6087	-0-	6087	12489			5865	2	222	9		N	202	311	1			76													
11	0		3450	-0-	3450	15939			3396	2	54	9		N	49	71	1			5													

STRAWN, N. (DUFFER)		86575 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494								
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #: 3	RRCID -> 121083		COMPL. DATE 07/12/1985		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3787 - 3806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			-0-
07	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3			-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3			-0-
10	0	4	-0-	4	6	4	3			-0-
11	0	3	-0-	3	9	3	3			-0-
STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		86575 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707								
BALL		WELL #: 13	RRCID -> 176246		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TRACER OPERATING, INC.		863965								
POPP		WELL #: 4	RRCID -> 225114		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980			
06	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	2			-0-
07	279 N	40	-0-	-239	-0-	40	2			-0-
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2			-0-
09	0	269	-0-	269	269	269	2			-0-
10	0	257	-0-	257	526	257	2			-0-
11	0	239	-0-	239	765	239	2			-0-
STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		86577 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BARRON PETROLEUM LLC		053302								
CONWAY, J. W.		WELL #: 13	RRCID -> 277483		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3630 - 3637			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
STUART J. N. "B"		WELL #: 32	RRCID -> 194338		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486			
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			40
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			40
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			40
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			40
10	0	90	-0-	90	90	90	2			40
11	0	71	-0-	71	161	71	2			40
GTG OPERATING, LLC		337080								
STUART, J.N. "A"		WELL #: 11	RRCID -> 282551		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3175 - 3181			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)				//CONT.//	86577 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP					424988										
STUART ESTATE "49"				WELL #:	4	RRCID -> 244717		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL	DEPTH	4090	PERF.	3822 - 4035	
M	ALLOW	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
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09	0		25	-0-	25	25	25	2			N	-0-			-0-
10	0		29	-0-	29	54	29	2			N	-0-			-0-
11	0		28	-0-	28	82	28	2			N	-0-			-0-

STUART ESTATE "49"				WELL #:	5	RRCID -> 245234		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL	DEPTH	3998	PERF.	3787 - 3791	
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			183
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			183
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			183
09	0		135	-0-	135	135	135	2			N	-0-			183
10	0		124	-0-	124	259	124	2			N	-0-			183
11	0		151	-0-	151	410	151	2			N	-0-			183

MOGUL RESOURCES, LLC					573657										
HEATH, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID -> 207009		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL	DEPTH	4252	PERF.	4023 - 4030	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC					743223										
HEATH 60				WELL #:	1	RRCID -> 262030		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL	DEPTH	4342	PERF.	3762 - 3798	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO.					836178										
ROBINSON, GUY "68"				WELL #:	1D	RRCID -> 246476		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL	DEPTH	4340	PERF.	3750 - 3768	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125

WEST INLAND ENERGY, INC.					910215										
HART RANCH 23				WELL #:	2	RRCID -> 274792		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL	DEPTH	4110	PERF.	3788 - 3818	
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
11	0		4	-0-	4	11	4	2			N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.			026646									
HART CATTLE COMPANY "A"			WELL #: 3		RRCID -> 162527		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3980 - 3984	
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
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			3
07	986 R	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			3
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			3
09	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			3
10	0	331	-0-	331	331	331 2		N	-0-			3
11	0	331	-0-	331	662	331 2		N	-0-			3
BACON ENERGY LANE			042398									
			WELL #: 104		RRCID -> 161858		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 4149		PERF. 3987 - 3992	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANE			WELL #: 105		RRCID -> 162937		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 3988		PERF. 3834 - 3842	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HARRIS			WELL #: 2		RRCID -> 165740		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3952 - 3976	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LANE			WELL #: 107		RRCID -> 167864		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3938 - 3942	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH			088563									
			WELL #: 8		RRCID -> 155289		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 3923		PERF. 3462 - 3522	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B														CNTY: PALO PINTO									
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932																							
STEPHEN, PAUL WELL #: 10														RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637	PERF. 3520 - 3530			
M	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
PONTREMOLE						WELL #: 2	RRCID ->	154605	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3946 - 3958										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
11	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										
06	16	R	2	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			2	3			Y	-0-							-0-
07	6	#	2	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			2	3			Y	-0-							-0-
08	6	#	2	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			2	3			Y	-0-							-0-
09	14B	DENY	1	-0-	1	-0-	1	1			1	3			Y	-0-							-0-
10	14B	DENY	2	-0-	2	-0-	3	2			2	3			Y	-0-							-0-
11	14B	DENY	2	-0-	2	-0-	5	2			2	3			Y	-0-							-0-
HINKSON						WELL #: 15	RRCID ->	166330	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3540 - 3548										
06	16	R	2	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			2	3			Y	-0-							-0-
07	6	#	2	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			2	3			Y	-0-							-0-
08	6	#	2	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			2	3			Y	-0-							-0-
09	2	#	1	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			1	3			Y	-0-							-0-
10	0		2	-0-	2	-0-	2	2			2	3			Y	-0-							-0-
11	0		2	-0-	2	-0-	4	2			2	3			Y	-0-							-0-
ANKENBAUER						WELL #: 1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3514 - 3538										
06	DLQ	G-10	9	-0-	9	-0-	69	9			9	3			Y	-0-							-0-
07	DLQ	G-10	11	-0-	11	-0-	80	11			11	3			Y	-0-							-0-
08	91	R	11	-0-	-80	-0-	-0-	11			11	3			Y	-0-							-0-
09	0		4	-0-	4	-0-	4	4			4	3			Y	-0-							-0-
10	0		7	-0-	7	-0-	11	7			7	3			Y	-0-							-0-
11	0		6	-0-	6	-0-	17	6			6	3			Y	-0-							-0-
HINKSON						WELL #: 19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3840 - 3848										
06	16	R	2	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			2	3			Y	-0-							-0-
07	6	#	2	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			2	3			Y	-0-							-0-
08	6	#	2	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			2	3			Y	-0-							-0-
09	0		1	-0-	1	-0-	1	1			1	3			Y	-0-							-0-
10	0		2	-0-	2	-0-	3	2			2	3			Y	-0-							-0-
11	0		1	-0-	1	-0-	4	1			1	3			Y	-0-							-0-
HINKSON "79"						WELL #: 7906	RRCID ->	280941	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 3625 - 3635										
06	60	#	9	-0-	-51	-0-	-0-	-0-			9	3			N	-0-							-0-
07	62	#	11	-0-	-51	-0-	-0-	-0-			11	3			N	-0-							-0-
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	-0-	-0-			11	3			N	-0-							-0-
09	30	#	4	-0-	-26	-0-	-0-	-0-			4	3			N	-0-							-0-
10	0		7	-0-	7	-0-	7	7			7	3			N	-0-							-0-
*11	13	R	6	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			6	3			N	-0-							-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932							
HINKSON		WELL #:		3	RRCID -> 283083		COMPL. DATE 10/25/1991	TOTAL DEPTH	3986	PERF. 3608	- 3613
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-
07		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-
08		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY		1	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
STEPHEN, PAUL		WELL #:		3	RRCID -> 283085		COMPL. DATE 12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF. 3169	- 3198
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HINKSON		WELL #:		4	RRCID -> 283318		COMPL. DATE 12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3623	- 3628
06		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-
07		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-
08		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY		1	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-
HINKSON-CALDWELL		WELL #:		1	RRCID -> 283339		COMPL. DATE 07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3544	- 3752
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-
08		13 #	2	-0-	-11	-0-	2	3	N	-0-	-0-
09	14B DENY		1	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-
10	14B DENY		2	-0-	2	3	2	3	N	-0-	-0-
11	14B DENY		1	-0-	1	4	1	3	N	-0-	-0-
STEPHEN, PAUL		WELL #:		5U	RRCID -> 283800		COMPL. DATE 08/28/1987	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 3157	- 3174
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HINKSON		WELL #:		11	RRCID -> 285164		COMPL. DATE 05/31/1995	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3603	- 3616
06		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-
07		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-
08		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HINKSON		WELL #:		12	RRCID -> 285165		COMPL. DATE 11/03/1995	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 3552	- 3568
06		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-
07		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-
08		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)										49B		CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC										//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED							
HINKSON										//CONT.// 221932									
										WELL #: 7703		RRCID -> 286270		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 4006 - 4152	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-	
07		1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-	
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS										238196									
CARTER - 40										WELL #: 2		RRCID -> 163119		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4110 - 4131	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CARTER "2" -40										WELL #: 1		RRCID -> 163889		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 4339		PERF. 4216 - 42266	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EL RENO ENERGY, LLC										250571									
ROSS										WELL #: 1		RRCID -> 169821		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 3848		PERF. 3669 - 3784	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.										253489									
RIEBE, JIM H.										WELL #: 1		RRCID -> 265299		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 4616		PERF. 3990 - 4006	
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	-0-			21	2		N	-0-					-0-	
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-			24	2		N	-0-					-0-	
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-			15	2		N	-0-					-0-	
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	-0-			12	2		N	-0-					-0-	
10	0	31	-0-	31	-0-	-0-			31	2		N	-0-					-0-	
*11	61 R	30	-0-	-31	-0-	-0-			30	2		N	-0-					-0-	
G & F OIL, INC.										292000									
AGUIRRE										WELL #: 6		RRCID -> 156021		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3910 - 3988	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000									
AGUIRRE		WELL #: 8		RRCID -> 156723		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4028 - 4032	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5782 R	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2	N	-0-	7
07		6033 R	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2	N	-0-	7
08		4185 R	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2	N	-0-	7
09		0	292	-0-	292	292	292	2	N	-0-	7
10		0	5621	-0-	5621	5913	5621	2	N	-0-	7
11		0	4370	-0-	4370	10283	4370	2	N	-0-	7
AGUIRRE		WELL #: 9		RRCID -> 159687		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3988 - 3994	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
AGUIRRE		WELL #: 11		RRCID -> 235430		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4148 - 4164	
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	7
07	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	7
08	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	7
09	0		70	-0-	70	70	70	2	N	-0-	7
10	0		70	-0-	70	140	70	2	N	-0-	7
11	0		50	-0-	50	190	50	2	N	-0-	7
AGUIRRE		WELL #: 12		RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4016 - 4040	
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	46
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-	46
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	46
09	0		213	-0-	213	213	210	2	3 9 N	3	49
10	0		174	-0-	174	387	170	2	4 9 N	4	53
11	0		156	-0-	156	543	150	2	6 9 N	5	58
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988									
STUART ESTATE "50"		WELL #: 3D		RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 4381		PERF. 3604 - 3614	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
J-TEC OPERATING, LLC		427739									
IONI CREEK 60		WELL #: 9		RRCID -> 154006		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3852 - 3861	
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-	-0-
07	217	#	151	-0-	-66	-0-	151	3	N	-0-	-0-
08	217	#	148	-0-	-69	-0-	148	3	N	-0-	-0-
09	210	#	181	-0-	-29	-0-	181	3	N	-0-	-0-
10	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	3	N	-0-	-0-
11	0		165	-0-	165	165	165	3	N	-0-	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO									
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739													
IONI CREEK 60		WELL #:		11	RRCID -> 154839		COMPL. DATE 04/29/1995	TOTAL DEPTH	4034	PERF. 3842	- 3850						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3				N	-0-					-0-
07		186 #	132	-0-	-54	-0-	132 3				N	-0-					-0-
08		186 #	129	-0-	-57	-0-	129 3				N	-0-					-0-
09		180 #	157	-0-	-23	-0-	157 3				N	-0-					-0-
10		186 #	140	-0-	-46	-0-	140 3				N	-0-					-0-
11		0	143	-0-	143	-0-	143 3				N	-0-					-0-
MOSAIC OIL LLC				589978													
AGUIRRE		WELL #:		4	RRCID -> 152888		COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3958	- 3964						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284													
MILLION		WELL #:		2	RRCID -> 223651		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3542	- 3552					
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
101 RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 224935		COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 3560	- 3563						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)										//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
PANTHER CITY ENERGY LLC												638494											
WOODWARD TRUST										WELL #:		2		RRCID -> 282156		COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3268 - 3282			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
BORCHERS-WILBAR										WELL #:		3		RRCID -> 286243		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3450 - 3582			
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
QUEST PETROLEUM COMPANY										684629													
WHARTON 2-21										WELL #:		5		RRCID -> 236849		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4138 - 4142			
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2						N	-0-					-0-		
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2						N	-0-					-0-		
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2						N	-0-					-0-		
09	0		28	-0-	28	-0-	28	28	2						N	-0-					-0-		
10	0		24	-0-	24	-0-	24	52	2						N	-0-					-0-		
11	0		25	-0-	25	-0-	25	77	2						N	-0-					-0-		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC										743223													
CRAWFORD										WELL #:		1D		RRCID -> 168635		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3524 - 3534			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										817555													
STUART, ELLEN G. "B"										WELL #:		8		RRCID -> 161178		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 4115		PERF. 3890 - 3922			
06	480	#	379	-0-	-101	-0-	-0-	67	1	312	3	Y	-0-								-0-		
07	434	#	296	-0-	-138	-0-	-0-	59	1	237	3	Y	-0-								-0-		
08	448	R	448	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	375	3	Y	-0-								-0-		
09	507	R	507	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	431	3	Y	-0-								-0-		
10	0		430	-0-	430	-0-	430	71	1	359	3	Y	-0-								-0-		
11	0		425	-0-	425	-0-	855	64	1	361	3	Y	-0-								-0-		
STUART, ELLEN G. "C"										WELL #:		6		RRCID -> 170675		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3753 - 3756			
06	2790	#	2133	-0-	-657	-0-	-0-	246	1	1887	3	N	-0-								22		
07	2883	#	1975	-0-	-908	-0-	-0-	235	1	1740	3	N	-0-								22		
08	2883	#	1907	-0-	-976	-0-	-0-	209	1	1698	3	N	-0-								22		
09	2640	#	1312	-0-	-1328	-0-	-0-	137	1	1175	3	N	-0-								22		
10	0		2004	-0-	2004	-0-	2004	217	1	1787	3	N	-0-								22		
11	0		1634	-0-	1634	-0-	3638	157	1	1477	3	N	-0-								22		

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876														
M	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	
06	543 R	543	-0-	-0-	-0-	84 1	446 3	Y		12			21	
07	525 R	525	-0-	-0-	-0-	13 9	419 3	Y		20	19 1		22	
08	496 #	312	-0-	-184	-0-	84 1	250 3	Y		4	15 1		11	
09	540 #	486	-0-	-54	-0-	22 9	392 3	Y		20			31	
10	0	509	-0-	509	509	72 1	410 3	Y		20	24 1		27	
11	0	440	-0-	440	949	22 9	361 3	Y		14	25 1		16	
						64 1								
						15 9								
STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943														
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	45 1	342 3	N		-0-			-0-	
07	310 #	297	-0-	-13	-0-	35 1	262 3	N		-0-			-0-	
08	341 #	335	-0-	-6	-0-	37 1	298 3	N		-0-			-0-	
09	360 #	316	-0-	-44	-0-	33 1	283 3	N		-0-			-0-	
10	0	316	-0-	316	316	34 1	282 3	N		-0-			-0-	
11	0	333	-0-	333	649	32 1	301 3	N		-0-			-0-	
FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860														
06	240 #	75	-0-	-165	-0-	9 1	66 3	N		-0-			-0-	
07	248 #	168	-0-	-80	-0-	20 1	148 3	N		-0-			-0-	
08	248 #	183	-0-	-65	-0-	20 1	163 3	N		-0-			-0-	
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	28 1	239 3	N		-0-			-0-	
10	0	230	-0-	230	230	25 1	205 3	N		-0-			-0-	
11	0	200	-0-	200	430	19 1	181 3	N		-0-			-0-	
LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471														
06	960 #	783	-0-	-177	-0-	78 1	705 3	N		-0-			-0-	
07	992 #	740	-0-	-252	-0-	76 1	664 3	N		-0-			-0-	
08	961 #	768	-0-	-193	-0-	78 1	690 3	N		-0-			-0-	
09	930 #	655	-0-	-275	-0-	71 1	584 3	N		-0-			-0-	
10	0	605	-0-	605	605	68 1	537 3	N		-0-			-0-	
11	0	508	-0-	508	1113	61 1	447 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. (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
06	480 #	236	-0-	-244	-0-	17	1	219	3	N	-0-			-0-
07	496 #	231	-0-	-265	-0-	16	1	215	3	N	-0-			-0-
08	496 #	180	-0-	-316	-0-	13	1	167	3	N	-0-			-0-
09	330 #	158	-0-	-172	-0-	12	1	146	3	N	-0-			-0-
10	0	150	-0-	150	150	11	1	139	3	N	-0-			-0-
11	0	146	-0-	146	296	11	1	135	3	N	-0-			-0-
LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T & S OIL & GAS, LLC 833788														
BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338														
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//	86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.			863965							
SANDERS 5-44		WELL #:	1	RRCID -> 180827	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4301 -	4365
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		446 R	446 -0-	-0-	-0-	446	2			-0-
07		582 R	582 -0-	-0-	-0-	582	2			-0-
08		577 R	577 -0-	-0-	-0-	577	2			-0-
09		0	600 -0-	600	600	600	2			-0-
10		0	604 -0-	604	1204	604	2			-0-
11		0	565 -0-	565	1769	565	2			-0-
WALTER		WELL #:	1	RRCID -> 255951	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3880 -	4060
06		90 #	62 -0-	-28	-0-	62	2			83
07		1023 R	1023 -0-	-0-	-0-	1023	2			83
08		1423 R	1423 -0-	-0-	-0-	1423	2			83
09		0	928 -0-	928	928	928	2			83
10		0	220 -0-	220	1148	220	2			83
11		0	70 -0-	70	1218	70	2			83
BRANT		WELL #:	1	RRCID -> 277652	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4000 -	4030
06		2441 R	2441 -0-	-0-	-0-	2441	2			65
07		1335 R	1335 -0-	-0-	-0-	1335	2			65
08		982 R	982 -0-	-0-	-0-	982	2			65
09		0	575 -0-	575	575	575	2			65
10		0	449 -0-	449	1024	449	2			65
11		0	1828 -0-	1828	2852	1828	2			65
DAVID HOLUB		WELL #:	2	RRCID -> 281123	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 -	4114
06		210 #	113 -0-	-97	-0-	113	2			19
07		217 #	147 -0-	-70	-0-	147	2			19
08		297 R	297 -0-	-0-	-0-	297	2			19
09		0	127 -0-	127	127	127	2			19
10		0	615 -0-	615	742	615	2			19
11		0	679 -0-	679	1421	673	2	6 9	N	24
DAVID HOLUB		WELL #:	3	RRCID -> 281137	COMPL. DATE 03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 -	4100
06		210 #	113 -0-	-97	-0-	113	2			19
07		217 #	147 -0-	-70	-0-	147	2			19
08		297 R	297 -0-	-0-	-0-	297	2			19
09		0	127 -0-	127	127	127	2			19
10		0	264 -0-	264	391	264	2			19
11		0	296 -0-	296	687	289	2	7 9	N	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
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768														
M	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
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	62	1	474	3	N	-0-			-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	66	1	491	3	N	-0-			-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	53	1	433	3	N	-0-			-0-
09	540 N	530	-0-	-10	-0-	55	1	475	3	N	-0-			-0-
10	0	544	-0-	544	544	59	1	485	3	N	-0-			-0-
11	0	507	-0-	507	1051	49	1	458	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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489														
HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995														
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-			-0-
08	310 N	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-			-0-
09	300 N	134	-0-	-166	-0-	134	2			N	-0-			-0-
10	0	147	-0-	147	147	147	2			N	-0-			-0-
*11	264 N	117	-0-	-147	-0-	117	2			N	-0-			-0-
STRONG (CONGL.) 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280														
GRAGG, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4096 - 4134														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRONG (CONGL.)											CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
KARPER OIL & GAS CORPORATION											86718 500			NON-ASSOCIATED								
GRAGG, W. A., -G-											451280			COMPL. DATE 05/07/1960								
WELL #: 1											RRCID -> 018403			TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
GRAGG, W. A., -K-											WELL #: 1			RRCID -> 018404			COMPL. DATE 10/22/1960			TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14				
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					14				
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					14				
09	0	950	-0-	-0-	950	950	947	2		3	9	N	3	3	8			14				
10	0	1496	-0-	-0-	1496	2446	1495	2		1	9	N	1	1	8			14				
11	0	1373	-0-	-0-	1373	3819	1373	2				N	-0-					14				
W.A. GRAGG -G-											WELL #: 2			RRCID -> 208449			COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4148 - 4158		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105				
07	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					105				
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					105				
09	0	105	-0-	-0-	105	105	105	2				N	-0-					105				
10	0	166	-0-	-0-	166	271	166	2				N	-0-					105				
11	0	153	-0-	-0-	153	424	153	2				N	-0-					105				
GRAGG											WELL #: 2			RRCID -> 216251			COMPL. DATE 04/17/2006			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 4072		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36				
STOVALL OPERATING CO.											824339											
SBG											WELL #: 2			RRCID -> 215291			COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4332 - 4336		
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-				
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-				
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-				
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-				
10	0	591	-0-	-0-	591	591	591	2				N	-0-					-0-				
11	0	880	-0-	-0-	880	1471	880	2				N	-0-					-0-				
STRONG, SW (CONGL "A")											86725 200			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.											786408											
JOHNSON, M.R.											WELL #: 10			RRCID -> 080498			COMPL. DATE 12/29/1978			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4078		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

STRONG, SW (CONGL. D) KRAMER OPERATING, LLC DOOLEY, C.				86725 400 476586 WELL #:	1	ASSOCIATED RRCID -> 103206	CAPACITY COMPL. DATE 09/26/1982				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
11	0		826	-0-	826	826	826	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY, C.				WELL #:	4	RRCID -> 114714	COMPL. DATE 12/12/1983				TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133						
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	203	3	19	9	Y	17					156
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	246	3	21	9	Y	19	169	1			20
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	132	3	15	9	Y	14					6
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	191	3	28	9	Y	25					45
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	249	3	37	9	Y	34					79
11	0		263	-0-	263	263	220	3	43	9	Y	39					118

DOOLEY, C.				WELL #:	3	RRCID -> 117997	COMPL. DATE 07/18/1985				TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204						
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2195	-0-	-175	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1832	-0-	-338	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
11	0		2293	-0-	2293	2293	2293	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY				WELL #:	7	RRCID -> 141955	COMPL. DATE 06/05/1992				TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196						
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					43
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					43
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					43
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					43
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					43
11	0		110	-0-	110	110	110	3			N	-0-					43

SKY RESOURCES, INC. DOOLEY-CAUDILL				786408 WELL #:	1	RRCID -> 232478	COMPL. DATE 03/10/2007				TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054						
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	0		137	-0-	137	137	137	3			N	-0-					-0-
11	0		86	-0-	86	223	86	3			N	-0-					-0-

STRONG, SW. (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. JOHNSON, M.R. #2				86725 500 786408 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 080213	CAPACITY COMPL. DATE 12/16/1978				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4126 - 4146						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG, SW. (DUFFER)		//CONT.//		86725 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408										
M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID -> 080403		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 4254		PERF. 4140 - 4170			
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

STUART (CONGLOMERATE)				86774 075	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
GTG OPERATING, LLC				337080										
J.N. STUART "A"				WELL #:	4	RRCID -> 172424		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3275 - 3290		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11	

STUART (ELLENBURGER)				86774 080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
GTG OPERATING, LLC				337080										
STUART, J.N. A				WELL #:	15	RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3802 - 3822		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43	

STUART (MARBLE FALLS 3500)				86774 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
STUART, J. N.				WELL #:	7425	RRCID -> 189443		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 3540 - 3560		
06	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			27	
07	2100 R	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-			27	
08	2048 R	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			27	
09	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			27	
10	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2		N	-0-			27	
*11	2003 R	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-			27	

GTG OPERATING, LLC				337080										
STUART, J. N.				WELL #:	167	RRCID -> 196892		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 3523		PERF. 3513 - 3523	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

STUART (MARBLE FALLS 3700)															86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.															088563											
CRAWFORD															WELL #:		1		RRCID -> 173543		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3642 - 3650	
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								
06	30 #	21	-0-	-9	-0-		21	2				N	-0-					-0-								
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2				N	-0-					-0-								
08	31 #	26	-0-	-5	-0-		26	2				N	-0-					-0-								
09	30 #	27	-0-	-3	-0-		27	2				N	-0-					-0-								
10	0	15	-0-	15	-0-	15	15	2				N	-0-					-0-								
11	0	4	-0-	4	-0-	19	4	2				N	-0-					-0-								

CRAWFORD															WELL #:		4		RRCID -> 178616		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3636 - 3640	
06	30 #	21	-0-	-9	-0-		21	2				N	-0-					-0-								
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2				N	-0-					-0-								
08	31 #	26	-0-	-5	-0-		26	2				N	-0-					-0-								
09	30 #	27	-0-	-3	-0-		27	2				N	-0-					-0-								
10	0	15	-0-	15	-0-	15	15	2				N	-0-					-0-								
11	0	4	-0-	4	-0-	19	4	2				N	-0-					-0-								

GTG OPERATING, LLC															337080											
STUART, J. N.															WELL #:		200 L		RRCID -> 113455		COMPL. DATE 09/02/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3758 - 3768	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					9								
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					9								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					9								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					9								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					9								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					9								

STUART, J. N.															WELL #:		202		RRCID -> 114219		COMPL. DATE 11/11/1984		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3664 - 3669	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5								
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5								

STUART, J N A															WELL #:		13		RRCID -> 164289		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3648 - 3658	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					22								
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					22								
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					22								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					22								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					22								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					22								

J-TEC OPERATING, LLC															427739											
IONI CREEK 60															WELL #:		6L		RRCID -> 156292		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3732 - 3742	
06	30 #	20	-0-	-10	-0-		20	3				N	-0-					-0-								
07	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3				N	-0-					-0-								
08	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	3				N	-0-					-0-								
09	30 #	23	-0-	-7	-0-		23	3				N	-0-					-0-								
10	31 #	21	-0-	-10	-0-		21	3				N	-0-					-0-								
11	0	21	-0-	21	-0-	21	21	3				N	-0-					-0-								

STUART HEIRS (STRAWN SAND)			86798 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932							
STEPHEN, PAUL			WELL #:	4WD	RRCID -> 141614	COMPL. DATE 03/23/1992	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1932 -	2690
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HINKSON, LAURA			WELL #:	1	RRCID -> 143541	COMPL. DATE 11/12/1992	TOTAL DEPTH	3910	PERF. 1883 -	1900
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			637403							
STUART HEIRS			WELL #:	3	RRCID -> 121084	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1076 -	1082
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STEPHEN, PAUL "B"			WELL #:	2	RRCID -> 123790	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH	1295	PERF. 1184 -	1194
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SUN BELT(ATOKA)			87135 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
ROLLO RESOURCES, LLC			726791							
BANDY-TOMLINSON			WELL #:	1	RRCID -> 093055	COMPL. DATE 03/18/1981	TOTAL DEPTH	5690	PERF. 3572 -	3578
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-	-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-	-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-	-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-	-0-
10	0		161	-0-	161	161	161 2	N	-0-	-0-
11	0		165	-0-	165	326	165 2	N	-0-	-0-
MILLS, J.T.			WELL #:	2	RRCID -> 097423	COMPL. DATE 12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3522 -	3528
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SUN BELT(ATOKA)		//CONT.//	87135 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930						
STRAIN		WELL #:	1	RRCID -> 092342		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 5261 PERF. 3030 - 3060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SUN BELT (STRAWN)			87135 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOOD	
HARLESS, BILLIE MARRS			357167						
MARRS, DANIEL		WELL #:	1	RRCID -> 079847		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2548 - 2601	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	185
07	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2	N	185
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	185
09	1230 N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2	N	185
*10	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	1123	2	N	185
11	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2	N	185
T.E.C. (CADD0)			87988 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
STOVALL, HOWARD			824340						
COX, JAMES A.		WELL #:	1	RRCID -> 099424		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2650 - 2658	
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	Y	84
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	Y	84
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	84
09	0	87	-0-	87	87	87	3	Y	84
10	0	89	-0-	89	176	89	3	Y	84
11	0	68	-0-	68	244	68	3	Y	84
COX, JAMES A.		WELL #:	2	RRCID -> 102806		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647	
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	Y	-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	Y	-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	Y	-0-
09	0	87	-0-	87	87	87	3	Y	-0-
10	0	89	-0-	89	176	89	3	Y	-0-
11	0	68	-0-	68	244	68	3	Y	-0-
WHITE, B.L.		WELL #:	2	RRCID -> 104757		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638	
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3	N	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-
09	0	261	-0-	261	261	261	3	N	-0-
10	0	268	-0-	268	529	268	3	N	-0-
11	0	203	-0-	203	732	203	3	N	-0-

TJB (CONGL 4200) BACON ENERGY HARRIS				87990 500 042398	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO						
WELL #:				1	RRCID ->	117645	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL	DEPTH	4862	PERF.	3978	-	3982		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOREMAN				WELL #:	1	RRCID ->	159987	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL	DEPTH	4335	PERF.	4167	-	4171	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. PADGETT RANCH				WELL #:	292000 4	RRCID ->	091448	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. PADGETT RANCH				WELL #:	679595 9	RRCID ->	101488	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL	DEPTH	4480	PERF.	4114	-	4119	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	102467	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL	DEPTH	4325	PERF.	3677	-	3683	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALPA (DOG BEND) D.N.I. KELSEY, J.L.				88235 200 221589	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN						
WELL #:					RRCID ->	198814	COMPL. DATE	08/31/1983	TOTAL	DEPTH	3616	PERF.	3110	-	3118		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED				03/15/2017													

TALPA (PALO PINTO A)		88235 480	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
DELRAY OIL, INC.		213275						
GILMOUR J.P.		WELL #:	1	RRCID -> 058286	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH 3582	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
THOMPSON, EULA HALE		WELL #:	1	RRCID -> 070904	COMPL. DATE 09/16/1976	TOTAL DEPTH 3910	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
STANDARD OIL TOOLS, INC.		812830						
STOKES, HORACE		WELL #:		RRCID -> 083190	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH 3456	PERF. 3056 - 3068	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58
PLUGGED AND ABANDONED		03/20/2007						
TAUREN (CADD0, UPPER)		88462 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN	
ROCK OPERATING LILLEY		722855						
		WELL #:	2	RRCID -> 173697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3052 - 3092	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TAYLOR (CADD0)		88487 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND	
BALL PRODUCING CO.		048164						
OSBORNE "B"		WELL #:	2	RRCID -> 093176	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 2841 - 2852	
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-
08	0	33	-0-	33	33	33 2	N	-0-
09	0	29	-0-	29	62	29 2	N	-0-
10	0	26	-0-	26	88	26 2	N	-0-
11	0	35	-0-	35	123	35 2	N	-0-
TAYLOR HILL, S. (MISS)		88530 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON	
TC OIL AND GAS, LLC		840303						
LAMBSHEAD RANCH 1088		WELL #:	1	RRCID -> 283940	COMPL. DATE 09/28/2017	TOTAL DEPTH 4937	PERF. 4780 - 4937	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)													88570 100	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
PETEX													659782						
WILSON "G"													WELL #: 2	RRCID -> 118131	COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH 4505	PERF. 3704	-	3711
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	EOM BALANCE
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 2				N		-0-				113
07		155 N	5	-0-	-150	-0-			5 2				N		-0-				113
08		124 N	7	-0-	-117	-0-			7 2				N		-0-				113
09		0	10	-0-	10	10			10 2				N		-0-				113
10		0	44	-0-	44	54			37 2	7	9		N		-0-				119
11		0	28	-0-	28	82			28 2				N		-0-				119
TAYLOR-WILSON (DUFFER)													88570 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
PETEX													659782						
SWENSON "55"													WELL #: 1	RRCID -> 209992	COMPL. DATE 05/03/2005	TOTAL DEPTH 4239	PERF. 4050	-	4062
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-			614 2				N		-0-				55
07		424 N	424	-0-	-0-	-0-			424 2				N		-0-				55
08		403 N	92	-0-	-311	-0-			92 2				N		-0-				55
09		0	179	-0-	179	179			179 2				N		-0-				55
10		0	510	-0-	510	689			510 2				N		-0-				55
11		0	357	-0-	357	1046			357 2				N		-0-				55
SWENSON "55"													WELL #: 2	RRCID -> 218221	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 4026	-	4137
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891							N		NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891							N		NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891							N		NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891							N		NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891							N		NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891							N		NO RPT				-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC													822615						
WILSON "I"													WELL #: 1	RRCID -> 120149	COMPL. DATE 01/21/1986	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3978	-	3996
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 2				N		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-
WILSON (SUN)													WELL #: 2	RRCID -> 124869	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3978	-	3988
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2				N		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2				N		-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-
WILSON (SUN)													WELL #: 3	RRCID -> 144611	COMPL. DATE 02/27/1993	TOTAL DEPTH 4093	PERF. 3978	-	3996
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-			56 2				N		-0-				-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-			24 2				N		-0-				-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-			18 2				N		-0-				-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2				N		-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER)														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615														
WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050														
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
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2				N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2				N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2				N	-0-			-0-
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEE JAY (CONGL) 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION 022922														
COATES WELL #: 1 RRCID -> 109938 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818														
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2				N	-0-			15
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2				N	-0-			15
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2				N	-0-			15
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2				N	-0-			15
10	0	211	-0-	211	211	211 2				N	-0-			15
11	0	203	-0-	203	414	203 2				N	-0-			15
STERLING OIL AND GAS 818896														
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615														
SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TEE JAY (3750)		//CONT.//		88667 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922												
SMITH		WELL #:		1 A		RRCID -> 087879		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3646 - 3650				
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
06	106 N	106	-0-	-0- B	-0-		106 2			N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0- B	-0-		108 2			N	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0- B	-0-		104 2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	101 N	101	-0-	-0- B	-0-		101 2			N	-0-					-0-
10	0	107	-0-	107 B	107		107 2			N	-0-					-0-
11	0	99	-0-	99 B	206		99 2			N	-0-					-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543		RRCID -> 072415		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4027		PERF. N/A				
PENCE				WELL #:												
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TENA (ELLEN)				88775 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.				054545												
SOUTH GREEN 55				WELL #:		1		RRCID -> 170723		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4517		PERF. 4505 - 4517		
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	435	3	8	9	N	7					115
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	451	3	9	9	N	8					123
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	442	3	8	9	N	7					130
09	0	392	-0-	392	392	390	3	2	9	N	2					132
10	0	315	-0-	315	707	315	3			N	-0-					132
11	0	249	-0-	249	956	248	3	1	9	N	1					133
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		
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	0	23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-
10	0	37	-0-	37	60	37	3			N	-0-					-0-
11	0	31	-0-	31	91	31	3			N	-0-					-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100)		89131 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WB MULLIN OPERATING LLC		902609												
STEPHENS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	144241	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3165 - 3172			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 3			N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3			N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3			N	-0-			-0-
09	0	23	-0-	23	23		23 3			N	-0-			-0-
10	0	37	-0-	37	60		37 3			N	-0-			-0-
11	0	31	-0-	31	91		31 3			N	-0-			-0-
THORP SPRINGS (BONNIE SAND)		89583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
JERICHO ENERGY, INC		432097												
GUERRY, GRADY		WELL #:		13	RRCID ->	129749	COMPL. DATE	01/11/1989	TOTAL DEPTH	965	PERF. 732 - 771			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GUERRY, GRADY		WELL #:		12	RRCID ->	130266	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	838	PERF. 792 - 803			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
D & L OPERATING CO.		196477												
NEWTON A.J.		WELL #:		1	RRCID ->	064344	COMPL. DATE	10/06/1975	TOTAL DEPTH	2281	PERF. N/A			
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3			N	-0-			-0-
07	93 N	16	-0-	-77	-0-		16 3			N	-0-			-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-		8 3			N	-0-			-0-
09	0	6	-0-	6	6		6 3			N	-0-			-0-
10	0	6	-0-	6	12		6 3			N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	18		6 3			N	-0-			-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		89779 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190							
CASON, WILL		WELL #:			RRCID -> 018423	COMPL. DATE 01/13/1948	TOTAL DEPTH	2321	PERF. 2284 -	2320	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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	
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 3		N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09	0	4	-0-	4	4	4 3		N	-0-		-0-
10	0	2	-0-	2	6	2 3		N	-0-		-0-
11	0	2	-0-	2	8	2 3		N	-0-		-0-
PARNELL, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 053582	COMPL. DATE 09/27/1972	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A		
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		49
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		49
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-		49
09	0	25	-0-	25	25	25 3		N	-0-		49
10	0	126	-0-	126	151	126 3		N	-0-		49
11	0	23	-0-	23	174	23 3		N	-0-		49
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		89784 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
D.J. & T. ENERGY		196227									
SAGE-KEPLER		WELL #:		1	RRCID -> 125727	COMPL. DATE 10/28/1987	TOTAL DEPTH	2551	PERF. 2480 -	2500	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN											
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.				448229																
HTR-REEVES				WELL #:	1	RRCID -> 131264		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2440 - 2472								
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC.				448239																
SAGE-SULLIVAN				WELL #:		RRCID -> 126087		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 2512		PERF. 2342 - 2394								
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							31	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							31	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							31	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							31	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							31	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							31	
PLUGGED AND ABANDONED				06/28/1999																
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317																
BOWEN, A. J.				WELL #:	1	RRCID -> 120293		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2296 - 2362								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							8	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							8	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							8	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							8	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							8	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							8	
BOWEN, A. J.				WELL #:	3	RRCID -> 120882		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2342 - 2522								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
THROCKMORTON COUNTY REGULAR				89812 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON											
ANTLE OPERATING, INC.				026646																
HARRIS				WELL #:	2	RRCID -> 273277		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 1282		PERF. 1222 - 1231								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

THROCKMORTON COUNTY REGULAR										//CONT.//		89812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON			
RICHARDS, TOT OIL CO.												707430									
RICHARDS, SALLIE										WELL #:		17A		RRCID -> 129665		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 2153		PERF. 1219 - 1220	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
V & H OIL, L.P.										880393											
RECORD B										WELL #:		2 B		RRCID -> 082077		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 946		PERF. 918 - 920	
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
VENETO EXPLORATION, LLC										884504											
TCSL										WELL #:		1S		RRCID -> 165995		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 1037		PERF. 935 - 940	
06	120 #	110	-0-		-10	-0-	-0-	110	1				N	-0-					-0-		
07	124 #	110	-0-		-14	-0-	-0-	110	1				N	-0-					-0-		
08	124 #	110	-0-		-14	-0-	-0-	110	1				N	-0-					-0-		
09	120 #	-0-	-0-		-120	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0	110	-0-		110	-0-	-0-	110	1				N	-0-					-0-		
11	0	111	-0-		111	-0-	-0-	221	111	1			N	-0-					-0-		
5L PROPERTIES, INC.										953778											
PARROTT, J. E.										WELL #:		1		RRCID -> 237205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3878 - 3890	
06	270 #	257	-0-		-13	-0-	-0-	257	2				N	-0-					-0-		
07	326 R	326	-0-		-0-	-0-	-0-	326	2				N	-0-					-0-		
08	279 #	235	-0-		-44	-0-	-0-	235	2				N	-0-					-0-		
09	270 #	-0-	-0-		-270	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0	95	-0-		95	-0-	-0-	95	2				N	-0-					-0-		
11	0	180	-0-		180	-0-	-0-	275	180	2			N	-0-					-0-		
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)										89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: THROCKMORTON	
ANTLE OPERATING, INC.										026646											
HARRIS										WELL #:		1		RRCID -> 270472		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 4633		PERF. 1267 - 1271	
06	14B DENY	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2022																					
BELLAH & MATHIEWS										063663											
IRWIN, ANNIE										WELL #:		2		RRCID -> 113064		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4626 - 4632	
06	120 N	120	-0-		-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-					-0-		
07	128 N	128	-0-		-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-					-0-		
08	0	13	-0-		13	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-		
09	0	117	-0-		117	-0-	-0-	117	2				N	-0-					-0-		
10	0	89	-0-		89	-0-	-0-	219	89	2			N	-0-					-0-		
11	0	57	-0-		57	-0-	-0-	276	57	2			N	-0-					-0-		

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//														89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
COOPER OIL & GAS, LLC														175118									
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
BROWN-MERRICK 216						WELL #: 1		RRCID -> 241357		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4703 - 4712									
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47							
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47							
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47							
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47							
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47							
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47							
DAHAB ENERGY INC.						197200																	
CONDON, E. D., JR. B						WELL #: 3		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652		PERF. 778 - 783									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
FTC CONSULTING, LLC						288423																	
HENDRICK "A"						WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-							
HENDRICK "A"						WELL #: 2		RRCID -> 118816		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 1708		PERF. 1307 - 1311									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-							
HARVICK, GEORGE R.						364200																	
GRAHAM, M. K. C						WELL #: 4		RRCID -> 045242		COMPL. DATE 08/24/1968		TOTAL DEPTH 4625		PERF. N/A									
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2				N	-0-			-0-							
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2				N	-0-			-0-							
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2				N	-0-			-0-							
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2				N	-0-			-0-							
10	0		118	-0-	118	-0-	118	2				N	-0-			-0-							
11	0		148	-0-	148	-0-	266	148	2			N	-0-			-0-							

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200															
BURK-CONDON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MARTIN, JOHN I. 530600 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194															
BARKER, RUTH WELL #: 1															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175															
HARDY WELL #: 1															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	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															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//														CNTY: THROCKMORTON													
TEJAS DRILLING INC.														89812 025	NON-ASSOCIATED				EXEMPT								
COLE, K.B.														841264													
WELL #:														1	RRCID -> 119244				COMPL. DATE 10/15/1985				TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.														857738													
WHITAKER, DOYLE														WELL #:	1	RRCID -> 217096				COMPL. DATE 10/13/2004				TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312			
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2				N	-0-					-0-										
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2				N	-0-					-0-										
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2				N	-0-					-0-										
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2				N	-0-					-0-										
10	0	839	-0-	-0-	839	839	2				N	-0-					-0-										
11	0	963	-0-	-0-	963	1802	2				N	-0-					-0-										
THURBER LAKE (CONGL.)														89820 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ERATH				
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC														684645													
LATHAM, SUSAN														WELL #:	4	RRCID -> 118561				COMPL. DATE 10/03/1985				TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
TIM MITCHELL (5300 CONGL.)														90039 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER				
CHAPPARAL OPERATING CO.														146225													
HARTMAN, R. L.														WELL #:	1	RRCID -> 112542				COMPL. DATE 07/24/1984				TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220			
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2				N	-0-					17										
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2				N	-0-					17										
08	403 N	261	-0-	-142	-0-	261	2				N	-0-					17										
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-					17										
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2				N	-0-					17										
11	0	346	-0-	-0-	346	346	2				N	-0-					17										
OXXN														630579													
HAMILTON														WELL #:	1	RRCID -> 099962				COMPL. DATE 05/13/1982				TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258			
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2				N	-0-					119										
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-					119										
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2				N	-0-					119										
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2				N	-0-					119										
10	0	285	-0-	-0-	285	285	2				N	-0-					119										
*11	558 N	273	-0-	-285	-0-	273	2				N	-0-					119										
TIMMONS (CADD0)														90065 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER				
TEP BARNETT USA, LLC														842986													
TIMMONS														WELL #:	2	RRCID -> 090010				COMPL. DATE 06/12/1980				TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778			
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3				N	-0-					14										
07	713 N	1	-0-	-712	-0-	1	2				N	-0-					14										
08	868 N	2	-0-	-866	-0-	2	2				N	-0-					14										
09	990 N	1	-0-	-989	-0-	1	2				N	-0-					14										
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					14										
*11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2				N	-0-					14										

TIN CUP (CADD)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297	
HENSLEE, A.E.		WELL #: 2		MONTHLY STATUS		DISPOSITIONS		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
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-
09	0	323	-0-	323	323	323	3	N	-0-
10	0	328	-0-	328	651	328	3	N	-0-
11	0	344	-0-	344	995	344	3	N	-0-
HENSLEY "A"									
		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177	
								PERF. 3095 - 3102	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-
09	0	43	-0-	43	43	43	3	N	-0-
10	0	43	-0-	43	86	43	3	N	-0-
11	0	45	-0-	45	131	45	3	N	-0-
TIDWELL									
		WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273	
								PERF. 3234 - 3246	
06	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	3	N	-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-
09	0	192	-0-	192	192	192	3	N	-0-
10	0	142	-0-	142	334	142	3	N	-0-
11	0	120	-0-	120	454	120	3	N	-0-
HENSLEE "A"									
		WELL #: 1		RRCID -> 091025		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3200	
								PERF. 3140 - 3150	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-
09	0	64	-0-	64	64	64	3	N	-0-
10	0	65	-0-	65	129	65	3	N	-0-
11	0	68	-0-	68	197	68	3	N	-0-
TINDALL (STRAWN)									
PENDRAGON OIL CO.		90088 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
MORTON		651162		RRCID -> 085521		COMPL. DATE 11/02/1979		TOTAL DEPTH 1700	
		WELL #: 1						PERF. 1270 - 1329	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MORTON									
		WELL #: 6		RRCID -> 127696		COMPL. DATE 12/16/1987		TOTAL DEPTH 1539	
								PERF. 1405 - 1417	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
07	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	3	N	-0-
10	0	3	-0-	3	5	3	3	N	-0-
11	0	2	-0-	2	7	2	3	N	-0-

TINTOP (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655																
HOTT		WELL #:		1	RRCID ->	095402	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	5745	PERF. 3876 - 4438							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2				N	-0-					-0-	
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2				N	-0-					-0-	
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2				N	-0-					-0-	
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2				N	-0-					-0-	
10	0	343	-0-	343	-0-	343	2				N	-0-					-0-	
11	0	319	-0-	319	-0-	662	319	2			N	-0-					-0-	
TINTOP (STRAWN)		90119 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620																
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	194218	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1264 - 1297							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TIPTON (CADD0, UPPER)		90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS										
DELTA OIL & GAS LTD.		213703																
SLOAN RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	279174	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	4482	PERF. 4142 - 4150							
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	121	3	20	9	N	18	166	1				28	
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	131	3	66	9	N	60						88	
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	124	3	29	9	N	26						114	
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	145	3	35	9	N	32						146	
10	0	180	-0-	180	-0-	144	3	36	9	N	33						179	
11	0	168	-0-	168	-0-	348	133	3	35	9	N	32					211	
PETEX		659782																
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	087337	COMPL. DATE	04/19/1980	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 3546 - 3588							
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	366	2	246	9	N	224	329	1				50	
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	443	2	301	9	N	274	167	1				157	
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	468	2	169	9	N	154	160	1				151	
09	0	720	-0-	720	-0-	448	2	272	9	N	247	162	1				236	
10	0	637	-0-	637	-0-	1357	396	2	241	9	N	219	323	1			132	
11	0	602	-0-	602	-0-	1959	389	2	213	9	N	194	168	1			158	
CLARK, LESTER "C"		WELL #:		1 C	RRCID ->	145280	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 3580 - 3620							
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	517	2	20	9	N	18						118	
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	564	2	29	9	N	26						144	
08	403 N	103	-0-	-300	-0-	103	2			N	-0-						144	
09	0	42	-0-	42	-0-	42	2			N	-0-						144	
10	0	875	-0-	875	-0-	917	875	2		N	-0-						144	
11	0	1036	-0-	1036	-0-	1953	1035	2	1	9	N	1					145	
4W OPERATING, LLC		953506																
TIPTON, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	018434	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3540 - 3565							
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-						-0-	
07	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-						-0-	
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-						-0-	
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-						-0-	
10	0	853	-0-	853	-0-	853	3			N	-0-						-0-	
11	0	791	-0-	791	-0-	1644	791	3		N	-0-						-0-	

TIPTON, NORTH (CADD0) 90212 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 ROMAC OIL COMPANY, INC. 727003
 LENOIR WELL #: 1 RRCID -> 160308 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 3986 - 3996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021 - WELL PLUGGED 9-8-2021

TOGA (CISCO) 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 GOTCHER WELL #: 3 RRCID -> 227503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1068 PERF. 843 - 851

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016						N	NO RPT					-0-

GOTCHER WELL #: 2 RRCID -> 227505 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 841 - 854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 249653 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 842 - 874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOFFPAUIR WELL #: 5 RRCID -> 274075 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 1192 PERF. 840 - 847

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738						N	NO RPT					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ALLISON, PAUL 014765
 MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 061233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5341 - 5349

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

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
CASE RESOURCES, LLC				139140						
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 070279		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 4351 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID -> 093100		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382	
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LYNCH		WELL #:		3	RRCID -> 102407		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5720 - 5724	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ITX CORPORATION		WELL #:		2	RRCID -> 151704		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285	
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			131
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			131
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			131
09	0	289	-0-	-0-	-0-	289	3			131
10	570 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			131
11	450 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			131

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 018460		COMPL. DATE 07/04/1958		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 5050	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 018461		COMPL. DATE 05/15/1955		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336	
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			-0-
09	0	44	-0-	-0-	-0-	44	3			-0-
10	0	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
11	0	128	-0-	-0-	-0-	128	3			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)										CAPACITY										CNTY: PARKER																							
ITX PIPELINE COMPANY, LLC																																											
SMITH																																											
WELL #: 2										RRCID -> 065494										COMPL. DATE 01/04/1976										TOTAL DEPTH 5500 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																								
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	3150	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	3066	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
08	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	2695	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
09	0	2840	-0-	-0-	2840	2840	-0-	261	1	2579	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
10	0	2147	-0-	-0-	2147	4987	-0-	211	1	1936	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
11	0	2046	-0-	-0-	2046	7033	-0-	2046	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
SMITH										WELL #: 3										RRCID -> 066296										COMPL. DATE 05/08/1976										TOTAL DEPTH 5537 PERF. N/A			
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
09	0	139	-0-	-0-	139	139	-0-	13	1	126	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
10	0	124	-0-	-0-	124	263	-0-	12	1	112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
11	0	75	-0-	-0-	75	338	-0-	75	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
STANLEY UNIT										WELL #: 2 T										RRCID -> 073906										COMPL. DATE 06/20/1977										TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
ISBELL "21"										WELL #: 21 T										RRCID -> 079617										COMPL. DATE 10/23/1978										TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5106 - 5110			
06	900 N	825	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	8	1	817	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44																								
07	930 N	757	-0-	-173	-0-	-0-	-0-	83	1	674	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44																								
08	930 N	448	-0-	-482	-0-	-0-	-0-	32	1	416	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44																								
09	0	718	-0-	-0-	718	718	-0-	66	1	652	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44																								
10	0	890	-0-	-0-	890	1608	-0-	88	1	802	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44																								
11	0	743	-0-	-0-	743	2351	-0-	39	1	704	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44																								
DURHAM UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 080928										COMPL. DATE 03/16/1990										TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066			
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
11	0	2570	-0-	-0-	2570	2570	-0-	2570	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
BLAIR-WOODY UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 082051										COMPL. DATE 04/05/1990										TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
CARR, J. R.										WELL #: 2 T										RRCID -> 082147										COMPL. DATE 07/03/1991										TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344			
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
09	0	261	-0-	-0-	261	261	-0-	261	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
10	0	212	-0-	-0-	212	473	-0-	212	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								
11	0	170	-0-	-0-	170	643	-0-	170	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																								

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185							
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172431		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OXXN				630579							
BURKHALTER		WELL #:		1	RRCID -> 066889		COMPL. DATE 06/10/1976		TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730							
SULLIVAN		WELL #:			RRCID -> 070829		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	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		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	23
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	23
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	23
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	23

RKW OPERATING LLC				714311							
CHIARELLO		WELL #:		1	RRCID -> 083635		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 3608		
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	-0-
09	0	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	-0-
*10	139 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	-0-
11	0	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-	-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222							
COLLINS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 085463		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 5209		
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TOTO (BEND CONGL. 5350) ENERGYPRO, INC. WOODRUFF, CHARLES				90813 100 252085		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER				
				WELL #:	1	RRCID ->	112053	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL	DEPTH	5550	PERF.	5298 -	5302	
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
06	840	N	765	-0-	-75	-0-	-0-	765	2			N	-0-			30
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	-0-	675	2			N	-0-			30
08	806	N	728	-0-	-78	-0-	-0-	728	2			N	-0-			30
09	0		679	-0-	679	679		679	2			N	-0-			30
10	0		779	-0-	779	1458		779	2			N	-0-			30
11	0		688	-0-	688	2146		688	2			N	-0-			30
ARKW OPERATING LLC WILHITE				714311												
				WELL #:	1 T	RRCID ->	090175	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL	DEPTH	5600	PERF.	5344 -	5350	
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-			-0-
09	0		9	-0-	9	9		9	2			N	-0-			-0-
*10	21	N	12	-0-	-9	-0-		12	2			N	-0-			-0-
11	0		14	-0-	14	14		14	2			N	-0-			-0-
TOTO (CADD CONGLOMERATE) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP CHILCUTT R.S.				90813 180 033523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
				WELL #:	1	RRCID ->	069722	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3804 -	3814	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR				146225												
				WELL #:	2A	RRCID ->	108218	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL	DEPTH	4246	PERF.	3914 -	3927	
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-		3257	2			N	-0-			99
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-		3403	2			N	-0-			99
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-		3323	2			N	-0-			99
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-		3422	2			N	-0-			99
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-		3335	2			N	-0-			99
11	0		3104	-0-	3104	3104		3104	2			N	-0-			99
DALWORTH				WELL #:		1	RRCID ->	123668	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL	DEPTH	5350	PERF.	3886 -	3906
06	270	N	255	-0-	-15	-0-		255	2			N	-0-			22
07	279	N	235	-0-	-44	-0-		235	2			N	-0-			22
08	248	N	106	-0-	-142	-0-		106	2			N	-0-			22
09	270	N	208	-0-	-62	-0-		208	2			N	-0-			22
10	248	N	207	-0-	-41	-0-		207	2			N	-0-			22
11	0		229	-0-	229	229		229	2			N	-0-			22
LESIKAR, WM.				WELL #:		1	RRCID ->	291411	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL	DEPTH	4251	PERF.	3714 -	3729
06	660	N	508	-0-	-152	-0-		508	2			N	-0-			-0-
07	620	N	464	-0-	-156	-0-		464	2			N	-0-			-0-
08	558	N	404	-0-	-154	-0-		404	2			N	-0-			-0-
09	510	N	353	-0-	-157	-0-		353	2			N	-0-			-0-
10	465	N	366	-0-	-99	-0-		366	2			N	-0-			-0-
11	0		317	-0-	317	317		317	2			N	-0-			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655					
LITTLE E. A.		WELL #:		1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-	11
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-	11
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-	11
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-	11
10	434 N	359	-0-	-75	-0-	359 2	N	-0-	11
11	0	376	-0-	376	-0-	376 2	N	-0-	11
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185							
SMITH		WELL #:		4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF. N/A
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	5 1	521 3	N	-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	98 1	794 3	N	-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	71 1	907 3	N	-0-
09	0	843	-0-	843	843	78 1	765 3	N	-0-
10	0	938	-0-	938	1781	92 1	846 3	N	-0-
11	0	253	-0-	253	2034	253 3	N	-0-	-0-
CRAVENS		WELL #:		3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4266 - 4272
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-	-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-	-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3	N	-0-	-0-
09	0	286	-0-	286	286	286 3	N	-0-	-0-
10	0	287	-0-	287	573	287 3	N	-0-	-0-
11	0	226	-0-	226	799	226 3	N	-0-	-0-
STANLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 3858 - 3770
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OXXN		630579							
COLLINS, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	8
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	8
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-	8
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	8
10	0	210	-0-	210	210	210 2	N	-0-	8
*11	420 N	210	-0-	-210	-0-	210 2	N	-0-	8

TOTO (CADD O CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
OXXN		//CONT.//		630579						
ISBELL		WELL #:		1	RRCID -> 073373		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 3985 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
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-	-0-	-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-	-0-	-0-
08	0	36	-0-	36	36	36 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	64 N	28	-0-	-36	-0-	28 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	28	-0-	28	28	28 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	48	-0-	48	76	48 2	N	-0-	-0-	-0-

WEATHERFORD		WELL #:		1	RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A	
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-	-0-	-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-	-0-	-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-	-0-	-0-
10	0	413	-0-	413	413	413 2	N	-0-	-0-	-0-
*11	829 N	416	-0-	-413	-0-	416 2	N	-0-	-0-	-0-

COLLINS, W. L.		WELL #:		2	RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970	
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-	-0-	12
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-	-0-	12
08	0	461	-0-	461	-0-	461 2	N	-0-	-0-	12
*09	885 N	424	-0-	-461	-0-	424 2	N	-0-	-0-	12
10	0	427	-0-	427	-0-	427 2	N	-0-	-0-	12
*11	854 N	427	-0-	-427	-0-	427 2	N	-0-	-0-	12

PATTON EXPLORATION, INC. MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #:		643730	RRCID -> 067293		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 - 0	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	1
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009										

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		2	RRCID -> 073015		COMPL. DATE 05/30/1977		TOTAL DEPTH 4474 PERF. N/A	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2023 - WELL PLUGGED 1/29/23										

MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:		3	RRCID -> 073016		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	3

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730								
MARTIN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 073107		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					19
PLUGGED AND ABANDONED_____					01/20/2023 - WELL PLUGGED 1/20/23					
MITCHELL, DONOVAN "K"				WELL #: 1	RRCID -> 080408	COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					39
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					39
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					39
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					39
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					39
MITCHELL, DONOVAN -B-				WELL #: 4	RRCID -> 083904	COMPL. DATE 07/08/1979		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					13
SANDERS, JAKE				WELL #: 1	RRCID -> 086106	COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					37
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					37
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					37
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					37
BUD				WELL #: 2	RRCID -> 108233	COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190		
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			5
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			5
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			5
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			5
RKW OPERATING LLC				714311						
NOLAND, TRUMAN				WELL #: 1	RRCID -> 064082	COMPL. DATE 04/12/1975		TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A		
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			-0-
09	0	2	-0-	-0-	-0-	2	2			-0-
*10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311							
ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 4418	
								PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		-0-
11	0	18	-0-	18	18	18	2		-0-
JORDAN, WILLIAM									
		WELL #: 1		RRCID -> 075171		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 4162	
								PERF. N/A	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		-0-
09	0	12	-0-	12	12	12	2		-0-
*10	21 N	9	-0-	-12	-0-	9	2		-0-
11	0	4	-0-	4	4	4	2		-0-
ATCHLEY UNIT									
		WELL #: 2		RRCID -> 076073		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5555	
								PERF. N/A	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		-0-
09	0	149	-0-	149	149	149	2		-0-
*10	340 N	191	-0-	-149	-0-	191	2		-0-
11	0	175	-0-	175	175	175	2		-0-
LAWSON, ANNIE									
		WELL #: 1A		RRCID -> 095142		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 4700	
								PERF. 4500 - 4685	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LAPRES UNIT									
		WELL #: 1		RRCID -> 118269		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 5550	
								PERF. 3523 - 3543	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2		-0-
*10	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		-0-
11	0	5	-0-	5	5	5	2		-0-
BRAWLEY UNIT									
		WELL #: 2		RRCID -> 123318		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 5736	
								PERF. 3808 - 3814	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		-0-
09	0	133	-0-	133	133	133	2		-0-
*10	257 N	124	-0-	-133	-0-	124	2		-0-
11	0	74	-0-	74	74	74	2		-0-

TOTO (CADD O CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222					
LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 084665	COMPL. DATE 08/29/1979	TOTAL DEPTH 5516	PERF. 3912	- 3924
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-				29
07		0 N	-0-	-0-	-0-				29
08		0 N	-0-	-0-	-0-				29
09		0 N	-0-	-0-	-0-				29
10		0	-0-	-0-	-0-				29
11		0	-0-	-0-	-0-				29
SMILEY, JERRY				789686					
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 121499	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 3508	- 3538
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					
DONALD, CHRISTINE		WELL #:		1	RRCID -> 123319	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3914	- 3942
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507					
ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID -> 292771	COMPL. DATE 10/29/2021	TOTAL DEPTH 6005	PERF. 4114	- 4265
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				-0-
08	775 X	46	-0-	-729	-0-	46 3			-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				-0-
10	0	291	-0-	291	291	291 3			-0-
11	0	208	-0-	208	499	208 3			-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SHAW		WELL #:		2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE 11/02/1990	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 3286	- 3372
06	14B2 EXT	77	-0-	77	126	77 3			-0-
07	14B2 EXT	30	-0-	30	156	30 3			-0-
08	166 X	10	-0-	-156	-0-	10 3			-0-
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3			-0-
10	0	29	-0-	29	29	29 3			-0-
11	0	71	-0-	71	100	71 3			-0-

TOTO (CADD0 LIME)			//CONT.//		90813 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ITX PIPELINE COMPANY, LLC					427185											
STANLEY UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 151125		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 2854 - 3458			
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTO (LIME M-1)					90813 630		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ITX PIPELINE COMPANY, LLC					427185											
SMITH			WELL #:		5		RRCID -> 070173		COMPL. DATE 02/01/1977		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 3470 - 0			
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	175	3	N	-0-				-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	-0-				-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	N	-0-				-0-
09	0	148	-0-	-0-	148	148	14	1	134	3	N	-0-				-0-
10	0	135	-0-	-0-	135	283	13	1	122	3	N	-0-				-0-
11	0	13	-0-	-0-	13	296	13	3			N	-0-				-0-

STANLEY UNIT			WELL #:		2 C		RRCID -> 073860		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A			
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-				-0-

STANLEY UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 078035		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 2910 - 2945			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT				-0-

ISBELL "21"			WELL #:		21 C		RRCID -> 079802		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 2808 - 2846			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAMPBELL UNIT			WELL #:		2 U		RRCID -> 080939		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 3205 - 3245			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
BLAIR-WOODY		WELL #:		3	RRCID -> 083891		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH		4000	PERF. 2812 - 2946
M	0	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 084182		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH		3200	PERF. 2847 - 2864
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
06	2076	384	-0-	-1692	-0-	384	3		N	-0-		85
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		85
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-		85
09	390 N	212	-0-	-178	-0-	212	3		N	-0-		85
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85

DUVALL, LOUIS				236530								
DUVALL BROTHERS		WELL #:		1	RRCID -> 087271		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH		2813	PERF. 2216 - 2224
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185								
GRANSTAFF UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 084669		COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH		5800	PERF. 3480 - 3499
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RKW OPERATING LLC				714311								
PHILLIPS, T. J., -A-		WELL #:		1	RRCID -> 018481		COMPL. DATE 05/20/1960		TOTAL DEPTH		4114	PERF. 2354 - 2368
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-		-0-
09	0	260	-0-	260	260	260	2		N	-0-		-0-
*10	540 N	280	-0-	-260	-0-	280	2		N	-0-		-0-
11	0	258	-0-	258	258	258	2		N	-0-		-0-

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311								
SMITH, K.		WELL #:		1	RRCID -> 079601		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH		2896 PERF. 2552 - 2560	
M	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
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-	-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-
09		0	8	-0-	8	8	8	2		N	-0-	-0-
*10		29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2		N	-0-	-0-
11		0	12	-0-	12	12	12	2		N	-0-	-0-

ASHBROOK "A"		WELL #:		1	RRCID -> 094706		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH		4345 PERF. 3498 - 3635	
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	0	2		N	-0-	-0-
*10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-
11		0	4	-0-	4	4	4	2		N	-0-	-0-

SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID -> 165968		COMPL. DATE 07/15/1978		TOTAL DEPTH		2883 PERF. 2808 - 2816	
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-
09		0	31	-0-	31	31	31	2		N	-0-	-0-
*10		41 N	10	-0-	-31	-0-	10	2		N	-0-	-0-
11		0	7	-0-	7	7	7	2		N	-0-	-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		WELL #:		1B	RRCID -> 018479		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH		2500 PERF. 1796 - 1806	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOTO, SOUTH (CADD0 LIME)		WELL #:		1	RRCID -> 082704		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH		5664 PERF. 3030 - 3344	
06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-	-0-
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-	-0-
08		0	324	-0-	324	324	324	2		N	-0-	-0-
*09		729 N	405	-0-	-324	-0-	405	2		N	-0-	-0-
10		0	307	-0-	307	307	307	2		N	-0-	-0-
11		0	398	-0-	398	705	398	2		N	-0-	-0-

TRACKER (CONGLOMERATE)		WELL #:		1	RRCID -> 124318		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH		5844 PERF. 4553 - 4557	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	
M	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
06	1320 N	887	-0-	-433	-0-	887 2			-0-
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2			-0-
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2			-0-
09	0	1408	-0-	1408	1408	1408 2			-0-
10	0	1452	-0-	1452	2860	1452 2			-0-
11	0	1296	-0-	1296	4156	1296 2			-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)		91156 600	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703							
RANCH EIGHT		WELL #: 1	RRCID -> 143093	COMPL. DATE 03/01/1986	TOTAL DEPTH 3384	PERF. 3318	-	3322	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TRICKHAM (CAPPS)		91202 175	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: BROWN			
HANE POWER, L.L.C.		354209							
THOMPSON, HORACE		WELL #: 6	RRCID -> 108037	COMPL. DATE 08/27/1983	TOTAL DEPTH 1120	PERF. 878	-	892	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
CUPPS, R. W.		194816							
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 2	RRCID -> 077849	COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH 1345	PERF. 801	-	806	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 3	RRCID -> 103831	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH 855	PERF. 782	-	796	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
CUPPS, R. W.		//CONT.//		194816										
CUPPS, R. W. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		864 PERF.	797 - 800		
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EVANS, DANA E.				255552										
HAYNES, WINNIE		WELL #:		3	RRCID -> 103823		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH		1175 PERF.	832 - 838		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148										
BISHOP-HILL		WELL #:		3	RRCID -> 099929		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH		1193 PERF.	770 - 780		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID -> 175786		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH		1200 PERF.	N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
CADDO OPERATING INC.				122567										
MINEAR, C.M.		WELL #:		12	RRCID -> 107549		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH		1000 PERF.	940 - 948		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINEAR, C. M.		WELL #:		13	RRCID -> 112082		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH		1120 PERF.	929 - 941		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
HANE POWER, L.L.C.				354209								
EVANS, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 101969	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF. 1009	-	1133	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
EVANS, DOYLE		WELL #:		1A	RRCID -> 138744	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF. 1316	-	1319	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
EVANS, DOYLE		WELL #:		2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH	1597	PERF. 990	-	1014	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
RICE DRILLING COMPANY		WELL #:		706685	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 940	-	960	
RICE, LORENE				1								
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
RICE, LORENE		WELL #:		3	RRCID -> 109278	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH	960	PERF. 944	-	950	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2023												
TRIPLE -H- (GRAY)		WELL #:		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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

TRIPLE -H- (HOPE)			91330 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703								
FREEMAN, R. M. -E-			WELL #: 3	RRCID -> 097987		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1912 - 1916			
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TUCKCO (CONGL.)			91626 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726								
BOND, T.			WELL #: 1	RRCID -> 112553		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BOND, J.			WELL #: 1	RRCID -> 182856		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3190 - 3200			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2022 - WELL PLUGGED 12/31/22											
JOHNSON FARM			433684								
JOHNSON, DOKE & KATHI			WELL #: 1	RRCID -> 245024		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3210 - 3220			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION			872285								
BOND, TRAVIS			WELL #: 3	RRCID -> 156208		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3188 - 3196			
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-
09	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
10	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
11	0	178	-0-	178	178	178	2	N	-0-		-0-
BOND, TRAVIS			WELL #: 2	RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3429 PERF. 3190 - 3198			
06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-
08	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
11	0	58	-0-	58	58	58	2	N	-0-		-0-

TULLOS (CADD0)				91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
LOWE, DANIEL				WELL #:		1	RRCID ->	018493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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
06	219 N	219	-0-	-0-		219	3			Y	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0- B		256	3			Y	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0- B		260	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	243 N	243	-0-	-0- B		243	3			Y	-0-			-0-
10	0	242	-0-	-0- B		242	3			Y	-0-			-0-
11	0	217	-0-	-0- B		459	3			Y	-0-			-0-
KIGHT, JUDITH WINSTON				WELL #:		2	RRCID ->	072430	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	N/A
06	30 N	19	-0-	-11		19	3			Y	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0- B		19	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B						Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B						Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B						Y	NO RPT			-0-
TULLOS, W. H.				WELL #:		16	RRCID ->	073017	COMPL. DATE	06/14/1977	TOTAL DEPTH	3253	PERF.	N/A
06	189 N	189	-0-	-0-		189	3			N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0- B		228	3			N	-0-			-0-
08	236 N	236	-0-	-0- B		236	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	234 N	234	-0-	-0- B		234	3			N	-0-			-0-
10	0	233	-0-	-0- B		233	3			N	-0-			-0-
11	0	202	-0-	-0- B		435	3			N	-0-			-0-
TULLOS, W. H.				WELL #:		18	RRCID ->	074250	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	N/A
06	181 N	181	-0-	-0-		181	3			N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0- B		219	3			N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0- B		226	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	225 N	225	-0-	-0- B		225	3			N	-0-			-0-
10	0	224	-0-	-0- B		224	3			N	-0-			-0-
11	0	194	-0-	-0- B		418	3			N	-0-			-0-
GRAY, JULIUS				WELL #:		1	RRCID ->	085805	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4132 - 4183
06	201 N	201	-0-	-0-		201	3			N	-0-			12
07	185 N	185	-0-	-0- B		185	3			N	-0-			12
08	175 N	175	-0-	-0- B		175	3			N	-0-	12 7		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	210 N	179	-0-	-31 B		179	3			N	-0-			-0-
10	0	182	-0-	-0- B		182	3			N	-0-			-0-
11	0	144	-0-	-0- B		326	3			N	-0-			-0-
LOWE, DANIEL				WELL #:		2	RRCID ->	095981	COMPL. DATE	08/05/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06	11 N	11	-0-	-0-		11	3			Y	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0- B		13	3			Y	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0- B		13	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	12 N	12	-0-	-0- B		12	3			Y	-0-			-0-
10	0	12	-0-	-0- B		12	3			Y	-0-			-0-
11	0	11	-0-	-0- B		23	3			Y	-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 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				
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			Y	-0-			-0-				
07	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3			Y	-0-			-0-				
08	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3			Y	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3			Y	-0-			-0-				
10	0	143	-0-	143 B	143	143 3			Y	-0-			-0-				
11	0	128	-0-	128 B	271	128 3			Y	-0-			-0-				
CALDWELL-ROGERS				WELL #:		2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE		11/01/1999		TOTAL DEPTH		3966 PERF. 3349 - 3966	
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 3			N	-0-			-0-				
07	2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230 3			N	-0-			-0-				
08	2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	2287 3			N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037 3			N	-0-			-0-				
10	0	2114	-0-	2114 B	2114	2114 3			N	-0-			-0-				
11	0	1898	-0-	1898 B	4012	1898 3			N	-0-			-0-				
ROGERS, T. L.				WELL #:		1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE		01/02/2004		TOTAL DEPTH		3240 PERF. 3695 - 4760	
06	780 N	700	-0-	-80	-0-	692 3	8 9	N	7				94				
07	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	892 3	9 9	N	8				102				
08	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	699 3	7 9	N	6	86	1		22				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	690 N	681	-0-	-9 B	-0-	668 3	13 9	N	12				34				
10	0	924	-0-	924 B	924	920 3	4 9	N	4				38				
11	0	735	-0-	735 B	1659	718 3	17 9	N	15				53				
ITX CORPORATION				427179													
VEALE, A. S., -C-				WELL #:		6		RRCID -> 018500		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			-0-				
07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3			N	-0-			-0-				
08	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3			N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	64	-0-	64 B	64	64 3			N	-0-			-0-				
10	130 N	66	-0-	-64 B	-0-	66 3			N	-0-			-0-				
*11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3			N	-0-			-0-				
PETEX				659782													
TULLOS, W. H.				WELL #:		12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3215 - 3230	
06	DLQ G-10	136	-0-	136	1504	136 2			Y	-0-			5				
07	DLQ G-10	601	-0-	601 B	2105	600 2	1 9	Y	1		3 1		3				
08	2691 N	586	-0-	-2105 B	-0-	584 2	2 9	Y	2				5				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	529	-0-	529 B	529	527 2	2 9	Y	2		3 1		4				
10	0	513	-0-	513 B	1042	510 2	3 9	Y	3		4 1		3				
*11	1514 N	472	-0-	-1042 B	-0-	469 2	3 9	Y	3		3 1		3				
VEALE, A. S.				WELL #:		3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
06	DLQ G-10	62	-0-	62	647	62 2			Y	-0-			-0-				
07	DLQ G-10	130	-0-	130 B	777	130 2			Y	-0-			-0-				
08	896 N	119	-0-	-777 B	-0-	119 2			Y	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	110	-0-	110 B	110	110 2			Y	-0-			-0-				
10	0	121	-0-	121 B	231	121 2			Y	-0-			-0-				
*11	347 N	116	-0-	-231 B	-0-	116 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		102	-0-		102		1177	94	2	8	9	Y	7				60
07	DLQ G-10		640	-0-		640	B	1817	620	2	20	9	Y	18	49	1		29
08	2472 N		655	-0-		-1817	B	-0-	623	2	32	9	Y	29				58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		566	-0-		566	B	566	525	2	41	9	Y	37	56	1		39
10	0		571	-0-		571	B	1137	524	2	47	9	Y	43	59	1		23
*11	1588 N		451	-0-		-1137	B	-0-	392	2	59	9	Y	54	50	1		27
TULLOS, W. H.																		
				WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 3217		PERF. N/A						
06	DLQ G-10		81	-0-		81		564	78	2	3	9	Y	3				28
07	DLQ G-10		227	-0-		227	B	791	218	2	9	9	Y	8	23	1		13
08	1030 N		239	-0-		-791	B	-0-	224	2	15	9	Y	14				27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		225	-0-		225	B	225	206	2	19	9	Y	17	27	1		17
10	0		232	-0-		232	B	457	210	2	22	9	Y	20	28	1		9
*11	658 N		201	-0-		-457	B	-0-	173	2	28	9	Y	25	23	1		11
TULLOS, W. H.																		
				WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A						
06	270 N		151	-0-		-119		-0-	145	2	6	9	Y	5				39
07	563 N		563	-0-		-0-	B	-0-	550	2	13	9	Y	12	34	1		17
08	560 N		560	-0-		-0-	B	-0-	538	2	22	9	Y	20				37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		504	-0-		504	B	504	475	2	29	9	Y	26	40	1		23
10	0		540	-0-		540	B	1044	507	2	33	9	Y	30	42	1		11
*11	1547 N		503	-0-		-1044	B	-0-	461	2	42	9	Y	38	35	1		14
TULLOS, W. H.																		
				WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216		PERF. N/A						
06	20 N		20	-0-		-0-		-0-	18	2	2	9	Y	2				20
07	51 N		51	-0-		-0-	B	-0-	45	2	6	9	Y	5	14	1		11
08	49 N		49	-0-		-0-	B	-0-	40	2	9	9	Y	8				19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		45	-0-		45	B	45	33	2	12	9	Y	11	17	1		13
10	0		39	-0-		39	B	84	25	2	14	9	Y	13	17	1		9
*11	84 N		-0-	-0-		-84	B	-0-					Y	16	15	1		10
VEALE, A.S.																		
				WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 3173 - 3223						
06	DLQ G-10		2	-0-		2		9	2	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		4	-0-		4	B	13	4	2			Y	-0-				-0-
08	13 N		-0-	-0-		-13	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
TULLOS, W.H.																		
				WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3144 - 3286						
06	34 N		34	-0-		-0-		-0-	31	2	3	9	Y	3				29
07	89 N		89	-0-		-0-	B	-0-	80	2	9	9	Y	8	23	1		14
08	87 N		87	-0-		-0-	B	-0-	72	2	15	9	Y	14				28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		78	-0-		78	B	78	59	2	19	9	Y	17	27	1		18
10	0		65	-0-		65	B	143	43	2	22	9	Y	20	28	1		10
*11	143 N		-0-	-0-		-143	B	-0-					Y	25	24	1		11

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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	27	-0-	-33	-0-		26 2	1 9	Y		1				7
07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-		97 2	2 9	Y		2		6 1		3
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-		95 2	3 9	Y		3				6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0	87	-0-	87 B	87		83 2	4 9	Y		4		7 1		3
10	0	95	-0-	95 B	182		89 2	6 9	Y		5		7 1		1
*11	271 N	89	-0-	-182 B	-0-		81 2	8 9	Y		7		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		
06	330 N	235	-0-	-95	-0-		235 2		N		-0-				86
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 2		N		-0-				86
08	310 N	172	-0-	-138	-0-		172 2		N		-0-				86
09	0	279	-0-	279	279		279 2		N		-0-				86
10	0	289	-0-	289	568		289 2		N		-0-				86
11	0	264	-0-	264	832		264 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		
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N		-0-				133
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		1565 2		N		-0-				133
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-		1412 2		N		-0-				133
09	0	1276	-0-	1276	1276		1276 2		N		-0-				133
10	0	1284	-0-	1284	2560		1284 2		N		-0-				133
11	0	1137	-0-	1137	3697		1093 2	44 9	N		40	139 1			34
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		
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416 2		N		-0-				-0-
07	1488 N	420	-0-	-1068	-0-		420 2		N		-0-				-0-
08	1519 N	1402	-0-	-117	-0-		1402 2		N		-0-				-0-
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		1483 2		N		-0-				-0-
10	0	1268	-0-	1268	1268		1268 2		N		-0-				-0-
11	0	1377	-0-	1377	2645		1377 2		N		-0-				-0-
VALERA (CROSSCUT)					92951 070	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN				
HGN OPERATING I, LLC					383323										
MCCORD "A"					WELL #:	1 U	RRCID -> 053892	COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH		3400	PERF. 0 - 2854		
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
MCCORD -F-					WELL #:	1	RRCID -> 061763	COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH		3715	PERF. N/A		
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 2		N		-0-	77 1			20
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 2		N		-0-				20
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N		-0-				20
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N		-0-				20
10	124 N	25	-0-	-99	-0-		25 2		N		-0-				20
11	0	59	-0-	59	59		59 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
11	0	732	-0-	732	732	732	2			N	-0-			-0-

NEWMAN & SCOTT		607393												
MCCORD -D-		WELL #:		1	RRCID -> 060168		COMPL. DATE 06/27/1974		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022														

EDENS, RALPH M.		WELL #:				RRCID -> 088158		COMPL. DATE 08/15/1977		TOTAL DEPTH 3258		PERF. 2860 - 2870		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2020														

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			
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1	88	1	48
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			48
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1064	2	29	9	N	26			74
09	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1353	2	4	9	N	4			78
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1208	2	7	9	N	6			84
11	0	1012	-0-	1012	1012	997	2	15	9	N	14			98

MCCORD -B-		WELL #:		1	RRCID -> 055512		COMPL. DATE 04/05/1973		TOTAL DEPTH 3280		PERF. N/A			
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
11	0	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-			-0-

VALERA (MORRIS)		92951 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
NEWMAN & SCOTT		607393												
RAE, GEORGE B.		WELL #:		2	RRCID -> 018503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2885 - 2897			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAN (MARBLE FALLS) CDJ OIL CO. MC CRACKEN TRUST			93052 500 140598 WELL #: 4			ASSOCIATED RRCID -> 114221			EXEMPT COMPL. DATE 06/02/1981			CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334				
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN DYKE (ATOKA) UPHAM OIL & GAS COMPANY GOEN			93070 300 878925 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 078171			EXEMPT COMPL. DATE 01/09/1978			CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3819 - 3824				
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	19	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	36	-0-	-119	-0-	13	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	25	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	0	114	-0-	114	114	43	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	0	49	-0-	49	163	11	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	0	49	-0-	49	212	11	1	38	3	Y	-0-					-0-

WHARTON A			WELL #: 1			RRCID -> 136249			COMPL. DATE 04/30/1978			TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

VAN DYKE (CISCO 600) PALO CROSS, LLC COLLINS			93070 351 637384 WELL #: 1A			NON-ASSOCIATED RRCID -> 094186			EXEMPT COMPL. DATE 02/17/1981			CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 803 PERF. 594 - 608				
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	0	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
11	0	25	-0-	25	54	25	3			N	-0-					-0-

VEALE (MARBLE FALLS) ITX CORPORATION YANDELL, M.			93294 500 427179 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 057418			49B COMPL. DATE 10/08/1973			CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3816				
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					16
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					16
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					16
09	0	120	-0-	120	120	120	3			N	-0-					16
10	264 R	144	-0-	-120	-0-	144	3			N	-0-					16
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					16

VEALE (MARBLE FALLS)			//CONT.// 93294 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS				
ITX CORPORATION			//CONT.// 427179													
WALKER, G. B.			WELL #: 13			RRCID -> 076045			COMPL. DATE 09/15/1971			TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A				
M 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		
06	11 #	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-			29		
07	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			29		
08	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			29		
09	0	36	-0-	36	-36	36	3			Y	-0-			29		
*10	57 R	21	-0-	-36	-0-	21	3			Y	-0-			29		
*11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			29		

VEALE, A.S. "C"				WELL #: 8		RRCID -> 083018			COMPL. DATE 06/00/1924			TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3918 - 3945				
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	7	3	7	9	Y	6			34		
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	31	3	7	9	Y	6			40		
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	Y	2	35	1	7		
09	0	72	-0-	72	-72	65	3	7	9	Y	6			13		
*10	161 R	89	-0-	-72	-0-	86	3	3	9	Y	3			16		
*11	58 R	58	-0-	-0-	-0-	56	3	2	9	Y	2			18		

VEALE, A.S. "C"				WELL #: 13		RRCID -> 105713			COMPL. DATE 02/26/1971			TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3894 - 3964				
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-			5		
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			5		
08	14 #	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-			5		
09	0	19	-0-	19	-19	19	3			Y	-0-			5		
*10	34 R	15	-0-	-19	-0-	15	3			Y	-0-			5		
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-			5		

VEALE, A. S. "C"				WELL #: 14		RRCID -> 111749			COMPL. DATE 01/03/1987			TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3880 - 3949				
06	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-			7		
07	93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-			7		
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			7		
09	0	11	-0-	11	-11	11	3			Y	-0-			7		
*10	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-			7		
*11	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			7		

MM TERRY RANCH, LTD.				WELL #: 1		RRCID -> 118030			COMPL. DATE 08/08/1985			TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3880 - 3883				
06	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1014	3	56	9	Y	51			199		
07	1178 #	1037	-0-	-141	-0-	952	3	85	9	Y	77	183	1	93		
08	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	920	3	95	9	Y	86			179		
09	0	929	-0-	929	-929	903	3	26	9	Y	24	186	1	17		
*10	2003 R	1074	-0-	-929	-0-	1005	3	69	9	Y	63			80		
11	1080 #	1036	-0-	-44	-0-	882	3	154	9	Y	140	147	1	73		

VEALE, A.S. "C"				WELL #: 10		RRCID -> 127621			COMPL. DATE 07/19/1986			TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3920 - 3979				
06	780 #	721	-0-	-59	-0-	709	3	12	9	Y	11			64		
07	837 #	807	-0-	-30	-0-	796	3	11	9	Y	10			74		
08	787 R	787	-0-	-0-	-0-	783	3	4	9	Y	4	61	1	17		
09	0	768	-0-	768	-768	758	3	10	9	Y	9			26		
*10	1549 R	781	-0-	-768	-0-	774	3	7	9	Y	6			32		
11	780 #	692	-0-	-88	-0-	688	3	4	9	Y	4			36		

VEALE, A.S. "C"				WELL #: 16		RRCID -> 128818			COMPL. DATE 12/24/1988			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3894 - 3916				
06	180 #	82	-0-	-98	-0-	68	3	14	9	Y	13			77		
07	248 #	103	-0-	-145	-0-	89	3	14	9	Y	13			90		
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	99	3	6	9	Y	5	78	1	17		
09	0	131	-0-	131	-131	118	3	13	9	Y	12			29		
*10	262 R	131	-0-	-131	-0-	123	3	8	9	Y	7			36		
*11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	153	3	6	9	Y	5			41		

VEALE (MARBLE FALLS)				//CONT.//	93294 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: STEPHENS				
ITX CORPORATION				//CONT.//	427179													
MM TERRY RANCH LTD				WELL #:	2	RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH		4197	PERF. 3837 - 3890					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	90 #	27	-0-	-63	-0-			27 3			Y	-0-						20
07	93 #	37	-0-	-56	-0-			37 3			Y	-0-						20
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-			42 3			Y	-0-						20
09	0	3	-0-	3	3			3 3			Y	-0-						20
10	31 #	26	-0-	-5	-0-			26 3			Y	-0-						20
11	30 #	21	-0-	-9	-0-			21 3			Y	-0-						20

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.					805550													
VEALE PARKS "1405"				WELL #:	1	RRCID -> 173729		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH		4148	PERF. 4004 - 4032					
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-			432 2			N	-0-						-0-
07	465 #	433	-0-	-32	-0-			433 2			N	-0-						-0-
08	465 #	433	-0-	-32	-0-			433 2			N	-0-						-0-
09	450 #	381	-0-	-69	-0-			381 2			N	-0-						-0-
10	0	365	-0-	365	365			365 2			N	-0-						-0-
11	0	370	-0-	370	735			370 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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

P.I.D. DRILLING INC					631265													
PETREE, D. T.				WELL #:	1	RRCID -> 018514		COMPL. DATE 12/03/1941		TOTAL DEPTH		2475	PERF. 2350 - 2413					
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

VINES (MISSISSIPPIAN)					93884 250	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION					800750													
VINES, W. C.				WELL #:	2	RRCID -> 223625		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH		4683	PERF. 4368 - 4438					
06	1494 R	1034	-0-	-460	-0-			992 2	42	9	N	38						76
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-			805 2	18	9	N	16						92
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-			509 2	19	9	N	17						109
09	0	512	-0-	512	512			512 2			N	-0-						109
10	870 N	358	-0-	-512	-0-			358 2			N	-0-						109
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11						120

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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)													94181 003	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.													150683						
GRAGG NORTH													WELL #: 1	RRCID -> 207634	COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL DEPTH	4353	PERF. 4256	- 4294
M	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				
06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	2	13	9	N	12			69				
07		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1142	2	2	9	N	2	46	1	24				
08		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			24				
09		0	819	-0-	819	819	819	2			N	-0-			24				
10		0	610	-0-	610	1429	610	2			N	-0-			24				
11		0	630	-0-	630	2059	630	2			N	-0-			24				
HILL, R.M. OPERATING INC.													387991						
GRAGG NORTH													WELL #: 1	RRCID -> 189441	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4150	- 4158
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-			14				
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			14				
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			14				
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			14				
10		0	149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-			14				
11		0	85	-0-	85	234	85	2			Y	-0-			14				
GRAGG NORTH													WELL #: 4	RRCID -> 222028	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH	4396	PERF. 4160	- 4168
06		150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-			14				
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			14				
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			14				
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			14				
10		0	149	-0-	149	149	149	2			N	-0-			14				
11		0	85	-0-	85	234	85	2			N	-0-			14				
W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.)													94182 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
HILL, R.M. OPERATING INC.													387991						
GRAGG SOUTH													WELL #: 1	RRCID -> 197325	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4195	- 4198
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11		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
06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			188				
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			188				
08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			188				
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			188				
10		0	626	-0-	626	626	626	2			N	-0-			188				
11		0	579	-0-	579	1205	579	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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11		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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			-0-
09	0	293	-0-	293	293	293	2			-0-
10	490 N	197	-0-	-293	-0-	197	2			-0-
11	0	186	-0-	186	186	186	2			-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
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			-0-
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			-0-
09	0	441	-0-	441	441	441	2			-0-
10	0	669	-0-	669	1110	669	2			-0-
11	0	536	-0-	536	1646	536	2			-0-
JOHNSON		WELL #:	2	RRCID ->	270188	COMPL. DATE	12/23/1983	TOTAL DEPTH	3911	PERF. 3283 - 3298
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			-0-
09	0	271	-0-	271	271	271	2			-0-
10	0	35	-0-	35	306	35	2			-0-
11	0	29	-0-	29	335	29	2			-0-
W.G.C. (MARBLE FALLS)		94268 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC		862857								
MITCHELL, J. L.		WELL #:	1	RRCID ->	110965	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 3498 - 3504
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
3 B ENTERPRISES, INC.		953632								
RINGO		WELL #:	10	RRCID ->	113370	COMPL. DATE	09/17/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3432 - 3438
06	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2		Y	-0-
07	713 N	568	-0-	-145	-0-	568	2		Y	-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		Y	-0-
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		Y	-0-
10	0	685	-0-	685	685	685	2		Y	-0-
11	0	582	-0-	582	1267	582	2		Y	-0-
WLP (STRAWN)		94349 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
FOREMAN, ROGER		275738								
SANTO GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	127400	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	1731	PERF. 1528 - 1540
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

W.P. (CONGL.)				94354 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563												
MCINTIRE				WELL #: 2		RRCID -> 292035		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3669 - 3679				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	360 #	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	0	91	-0-	91	91	91	2			N	-0-					-0-
11	0	81	-0-	81	172	81	2			N	-0-					-0-
WADDELL RANCH (CONGL)				94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911												
W B R -WADDELL RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 3624 - 3628				
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1918	2	1	9	N	1					29
07	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	1					30
08	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1568	2	1	9	N	1					31
09	0	1492	-0-	1492	1492	1491	2	1	9	N	1					32
10	0	1085	-0-	1085	2577	1084	2	1	9	N	1					33
11	0	1262	-0-	1262	3839	1261	2	1	9	N	1					34
WADDELL				WELL #: 2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3522 - 3526				
06	1650 N	1230	-0-	-420	-0-	1224	2	6	9	N	5					72
07	1705 N	1046	-0-	-659	-0-	1040	2	6	9	N	5					77
08	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	1528	2	6	9	N	5					82
09	0	1459	-0-	1459	1459	1453	2	6	9	N	5					87
10	0	2177	-0-	2177	3636	2171	2	6	9	N	5					92
11	0	1127	-0-	1127	4763	1121	2	6	9	N	5					97
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				
06	750 N	595	-0-	-155	-0-	570	2	25	9	N	23					124
07	775 N	536	-0-	-239	-0-	506	2	30	9	N	27					151
08	744 N	357	-0-	-387	-0-	347	2	10	9	N	9					160
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	642	2	43	9	N	39					199
10	0	572	-0-	572	572	555	2	17	9	N	15	169	1			45
*11	700 N	128	-0-	-572	-0-	126	2	2	9	N	2					47
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				
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
11	0	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)				94762 301		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
COOPER, O.R.				WELL #: 2		RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3832 - 3851				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) //CONT.// 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280													
BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872													
M	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 PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	643 N	643 -0-	-0-	-0-	-0-	643 2			N	-0-			23
07	418 N	418 -0-	-0-	-0-	-0-	418 2			N	-0-			23
08	704 N	704 -0-	-0-	-0-	-0-	698 2		6 9	N	5	5 8		23
09	0	739 -0-	-0-	739	739	739 2			N	-0-			23
10	0	723 -0-	-0-	723	1462	723 2			N	-0-			23
11	0	633 -0-	-0-	633	2095	633 2			N	-0-			23
WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171													
COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941													
06	1157 R	1157 -0-	-0-	-0-	-0-	1140 2		17 9	N	15			42
07	1195 R	1195 -0-	-0-	-0-	-0-	1178 2		17 9	N	15			57
08	1151 R	1151 -0-	-0-	-0-	-0-	1140 2		11 9	N	10	55 1		12
09	1168 R	1168 -0-	-0-	-0-	-0-	1140 2		28 9	N	25			37
*10	1026 R	1026 -0-	-0-	-0-	-0-	1026 2			N	-0-			37
*11	677 R	677 -0-	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-			37
WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950													
06	796 R	796 -0-	-0-	-0-	-0-	796 2			N	-0-			-0-
07	682 #	638 -0-	-0-	-44	-0-	638 2			N	-0-			-0-
08	682 #	675 -0-	-0-	-7	-0-	675 2			N	-0-			-0-
09	813 R	813 -0-	-0-	-0-	-0-	813 2			N	-0-			-0-
*10	794 R	794 -0-	-0-	-0-	-0-	794 2			N	-0-			-0-
*11	783 R	783 -0-	-0-	-0-	-0-	783 2			N	-0-			-0-
PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911													
06	534 R	534 -0-	-0-	-0-	-0-	510 2		24 9	N	22			176
07	544 R	544 -0-	-0-	-0-	-0-	527 2		17 9	N	15			191
08	534 R	534 -0-	-0-	-0-	-0-	527 2		7 9	N	6			197
09	510 R	510 -0-	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-			197
*10	492 R	492 -0-	-0-	-0-	-0-	492 2			N	-0-			197
11	390 #	300 -0-	-0-	-90	-0-	300 2			N	-0-			197
LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
DENTON EXPLORATION, INC. 216418													
CHANDLER "A" WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935													
06	150 #	71 -0-	-0-	-79	-0-	71 2			N	-0-			-0-
07	93 #	69 -0-	-0-	-24	-0-	69 2			N	-0-			-0-
08	93 #	44 -0-	-0-	-49	-0-	44 2			N	-0-			-0-
09	90 #	49 -0-	-0-	-41	-0-	49 2			N	-0-			-0-
10	0	58 -0-	-0-	58	58	58 2			N	-0-			-0-
11	0	57 -0-	-0-	57	115	57 2			N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)										//CONT.//		94762 332		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PARKER ENERGY COMPANY												640154									
WALKER ESTATE										WELL #:		1 T		RRCID -> 018339		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3926 - 3929	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
06	30 #	13	-0-	-17	-0-			13 2			Y	-0-					7				
07	31 #	13	-0-	-18	-0-			13 2			Y	-0-					7				
08	15 #	11	-0-	-4	-0-			11 2			Y	-0-					7				
09	13 #	10	-0-	-3	-0-			10 2			Y	-0-					7				
10	0	10	-0-	10	10			10 2			Y	-0-					7				
11	0	8	-0-	8	18			8 2			Y	-0-					7				
PETEX										659782											
WALKER, ALICE ESTATE										WELL #:		1		RRCID -> 199335		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3941 - 3955	
06	600 #	551	-0-	-49	-0-			543 2		8 9	N	7		171 1			14				
07	620 #	608	-0-	-12	-0-			586 2		22 9	N	20					34				
08	620 #	588	-0-	-32	-0-			570 2		18 9	N	16					50				
09	0	574	-0-	574	574			550 2		24 9	N	22					72				
10	0	540	-0-	540	1114			522 2		18 9	N	16					88				
11	0	580	-0-	580	1694			552 2		28 9	N	25					113				
WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)										94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.										105675											
WALKER, ALICE, -B-										WELL #:		1		RRCID -> 018521		COMPL. DATE 02/01/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4010 - 4020	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-					153				
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-					153				
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-					153				
09	0	3	-0-	3	3			3 2			N	-0-					153				
*10	4 N	1	-0-	-3	-0-			1 2			N	-0-					153				
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-					153				
DAVIS										WELL #:		2B		RRCID -> 180870		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 4622		PERF. 4118 - 4122	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2022 - WELL PLUGGED 9/22/2022																					
DAVIS, R. 'A'										WELL #:		3		RRCID -> 181403		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4054 - 4064	
06	2370 X	2358	-0-	-12	-0-			2358 2			N	-0-					-0-				
07	2449 X	2370	-0-	-79	-0-			2370 2			N	-0-					-0-				
08	2542 X	572	-0-	-1970	-0-			572 2			N	-0-					-0-				
09	0	2607	-0-	2607	2607			2607 2			N	-0-					-0-				
*10	4989 X	2382	-0-	-2607	-0-			2382 2			N	-0-					-0-				
11	2370 X	1670	-0-	-700	-0-			1670 2			N	-0-					-0-				
KARPER OIL & GAS CORPORATION										451280											
BUCKLER TRUST										WELL #:		1 C		RRCID -> 066891		COMPL. DATE 05/31/1976		TOTAL DEPTH 4150		PERF. N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)				//CONT.//	94762 498	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
KARPER OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//	451280														
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2				WELL #:	8	RRCID ->	139202	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	3956 -	4008				
M	ALLOW	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	
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2					N	-0-					14	
07	620 N	418	-0-	-202	-0-	418	2					N	-0-					14	
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2					N	-0-					14	
09	0	739	-0-	739	-0-	739	2					N	-0-					14	
10	0	723	-0-	723	-0-	1462	2					N	-0-					14	
11	0	633	-0-	633	-0-	2095	2					N	-0-					14	
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262															
LINK "N1"				WELL #:	1	RRCID ->	209226	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL	DEPTH	4160	PERF.	4062 -	4080				
06	810 N	476	-0-	-334	-0-	476	2					N	-0-					-0-	
07	806 N	485	-0-	-321	-0-	485	2					N	-0-					-0-	
08	868 N	489	-0-	-379	-0-	489	2					N	-0-					-0-	
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2					N	-0-					-0-	
10	0	520	-0-	520	-0-	520	2					N	-0-					-0-	
11	0	453	-0-	453	-0-	973	2					N	-0-					-0-	
LINK "24"				WELL #:	6	RRCID ->	213187	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL	DEPTH	4186	PERF.	4050 -	4070				
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2					N	-0-					-0-	
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2					N	-0-					-0-	
08	713 N	560	-0-	-153	-0-	560	2					N	-0-					-0-	
09	630 N	573	-0-	-57	-0-	573	2					N	-0-					-0-	
10	0	589	-0-	589	-0-	589	2					N	-0-					-0-	
11	0	596	-0-	596	-0-	1185	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				
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2					N	-0-					-0-	
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2					N	-0-					-0-	
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2					N	-0-					-0-	
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2					N	-0-					-0-	
10	0	9	-0-	9	-0-	9	2					N	-0-					-0-	
11	0	9	-0-	9	-0-	18	2					N	-0-					-0-	
PETEX				659782															
WALKER, ALICE, -A-				WELL #:	1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL	DEPTH	4504	PERF.	3942 -	3952				
06	1080 N	756	-0-	-324	-0-	756	2					N	-0-					7	
07	1023 N	848	-0-	-175	-0-	848	2					N	-0-					7	
08	1085 N	802	-0-	-283	-0-	802	2					N	-0-					7	
09	0	1535	-0-	1535	-0-	1535	2					N	-0-					7	
10	0	1383	-0-	1383	-0-	2918	2					N	-0-					7	
11	0	1202	-0-	1202	-0-	4120	2					N	-0-					7	
BUCKLER, J. TRUST				WELL #:	1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL	DEPTH	4320	PERF.	4045 -	4176				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)										94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC										016944									
DAILY "1044" UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 4114 - 4148	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31
ALLEN "1045"										WELL #: 1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4118 - 4136	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
DELTA OIL & GAS LTD.										213703									
E F 1403										WELL #: 2		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 4247		PERF. 3936 - 3942	
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3				N	-0-						30
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3				N	-0-						30
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3				N	-0-						30
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3				N	-0-						30
10	0		268	-0-	268	268	268	3				N	-0-						30
11	0		245	-0-	245	513	245	3				N	-0-						30
MOON RANCH "B"										WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4026 - 4033	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
MOON RANCH "C"										WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4049 - 4054	
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	3	3	9	N	3							48
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	N	3							51
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	N	3							54
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	3	3	9	N	3							57
10	0		329	-0-	329	329	329	3			N	-0-	37	1					20
11	0		312	-0-	312	641	309	3	3	9	N	3							23
E.C. HINDMAN OIL AND GAS										238196									
WALKER-BUCKLER										WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3990 - 4026	
06	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	3				N	-0-						-0-
07	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	3				N	-0-						-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3				N	-0-						-0-
09	0		691	-0-	691	691	691	3				N	-0-						-0-
10	0		595	-0-	595	1286	595	3				N	-0-						-0-
11	0		539	-0-	539	1825	539	3				N	-0-						-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990) GTG OPERATING, LLC BLACK BROS.				//CONT.//	94762 507 337080	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
WELL #:				34BB	RRCID ->	261072	COMPL.	DATE	08/02/2011	TOTAL	DEPTH	4275	PERF.	3980 -	3990		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	154	1	1832	2	N	-0-					237
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	800	1	1601	2	N	-0-					237
08	4247	X	3012	-0-	-1235	-0-	738	1	2274	2	N	-0-					237
09	0		2985	-0-	2985	2985	695	1	2290	2	N	-0-					237
10	0		1509	-0-	1509	4494	3	1	1506	2	N	-0-					237
11	0		1987	-0-	1987	6481	493	1	1494	2	N	-0-					237
BLACK BROS.				WELL #:	37BB	RRCID ->	261627	COMPL.	DATE	10/23/2011	TOTAL	DEPTH	4244	PERF.	3981 -	3988	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION BUCKLER-TRUST				WELL #:	451280 3	RRCID ->	095232	COMPL.	DATE	01/11/1975	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	3991 -	3998	
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	643	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	713	N	418	-0-	-295	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	0		739	-0-	739	739	739	2			N	-0-					-0-
10	0		729	-0-	729	1468	723	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	0		634	-0-	634	2102	633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
PETEX WALKER, ALICE "A"				WELL #:	659782 2	RRCID ->	195285	COMPL.	DATE	04/01/2003	TOTAL	DEPTH	4215	PERF.	3984 -	3994	
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	2			N	-0-					108
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					108
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					108
09	0		1314	-0-	1314	1314	1314	2			N	-0-					108
10	0		467	-0-	467	1781	467	2			N	-0-					108
11	0		621	-0-	621	2402	621	2			N	-0-					108
DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #:	2	RRCID ->	236956	COMPL.	DATE	03/20/2008	TOTAL	DEPTH	4351	PERF.	4122 -	4154	
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					34
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					34
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					34
09	0		720	-0-	720	720	720	2			N	-0-					34
10	0		623	-0-	623	1343	623	2			N	-0-					34
11	0		554	-0-	554	1897	554	2			N	-0-					34
WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. DAVIS				WELL #:	94762 830 105675 1B	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
WELL #:				1B	RRCID ->	174164	COMPL.	DATE	06/30/1999	TOTAL	DEPTH	4221	PERF.	4143 -	4145		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2022 - WELL PLUGGED 9/22/2022																	

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762	830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.//		105675									
WALKER, ALICE B		WELL #:		2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL	DEPTH	4436	PERF. 3921 - 3960
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 CODE	BALANCE
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		-0-
08		465 N	324	-0-	-141	-0-	324	2		N	-0-		-0-
09		0	455	-0-	455	455	455	2		N	-0-		-0-
*10		934 N	479	-0-	-455	-0-	479	2		N	-0-		-0-
*11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
LEVERIDGE, M.R.		WELL #:		1L		RRCID -> 167915		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL	DEPTH	4531	PERF. 4083 - 4190
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DELTA OIL & GAS LTD.				213703									
MOON RANCH "G"		WELL #:		1		RRCID -> 176071		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL	DEPTH	4150	PERF. N/A
06		690 N	183	-0-	-507	-0-	155	3	28	9	Y	25	40
07		749 N	749	-0-	-0-	-0-	730	3	19	9	Y	17	57
08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	925	3	31	9	Y	28	85
09		973 N	973	-0-	-0-	-0-	948	3	25	9	Y	23	108
10		0	1031	-0-	1031	1031	1012	3	19	9	Y	17	125
11		0	952	-0-	952	1983	935	3	17	9	Y	15	140
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262									
LINK '58'		WELL #:		2		RRCID -> 202669		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL	DEPTH	4187	PERF. 3961 - 3968
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	N	3	218
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	954	2	3	9	N	3	221
08		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-	221
09		690 N	590	-0-	-100	-0-	590	2			N	-0-	221
10		0	680	-0-	680	680	676	2	4	9	N	4	225
11		0	770	-0-	770	1450	768	2	2	9	N	2	227
LINK '24'		WELL #:		5		RRCID -> 206822		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL	DEPTH	4263	PERF. 3706 - 3710
06		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	-0-
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-	-0-
08		868 N	684	-0-	-184	-0-	684	2			N	-0-	-0-
09		750 N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-	-0-
10		0	720	-0-	720	720	720	2			N	-0-	-0-
11		0	728	-0-	728	1448	728	2			N	-0-	-0-
CHERYL "51"		WELL #:		1		RRCID -> 212084		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL	DEPTH	4300	PERF. 3810 - 3820
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	952	2	42	9	N	38	167
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	840	2	196	9	N	178	176
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	766	2	164	9	N	149	157
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	830	2	194	9	N	176	164
10		0	916	-0-	916	916	749	2	167	9	N	152	146
11		0	1007	-0-	1007	1923	829	2	178	9	N	162	146

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				//CONT.//	94762 830	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY					640154													
WALKER ESTATE				WELL #:	1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL	DEPTH	4103	PERF.	3942	-	3880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-					-0-	
07	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2				Y	-0-					-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-					-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				Y	-0-					-0-	
10	0	8	-0-	8	8	8	2				Y	-0-					-0-	
11	0	6	-0-	6	14	6	2				Y	-0-					-0-	
PETEX				659782														
WALKER, ALICE, -A-				WELL #:	1 T	RRCID ->	018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL	DEPTH	4504	PERF.	4037	-	4047		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
WALKER, ALICE, -B-				WELL #:	1 C	RRCID ->	018530	COMPL. DATE	05/11/1958	TOTAL	DEPTH	4413	PERF.	4048	-	4058		
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2				N	-0-					-0-	
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2				N	-0-					-0-	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2				N	-0-					-0-	
09	0	457	-0-	457	457	457	2				N	-0-					-0-	
10	0	757	-0-	757	1214	757	2				N	-0-					-0-	
11	0	711	-0-	711	1925	711	2				N	-0-					-0-	
THOMAS				WELL #:	2L	RRCID ->	148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	3976	-	4076		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WALSH RANCH (ATOKA 1)				94953 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER					
WALSH & WATTS, INC.				895060														
WALSH RANCH WEST				WELL #:	R 4	RRCID ->	242976	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL	DEPTH	6356	PERF.	4690	-	4710		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER)				94953 420	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER					
WALSH & WATTS, INC.				895060														
WALSH RANCH WEST				WELL #:	R 4	RRCID ->	242397	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL	DEPTH	6356	PERF.	5034	-	5050		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783						N	NO RPT					-0-	

WALSH RANCH (ATOKA 2 LOWER)				//CONT.//	94953 420	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER					
WALSH & WATTS, INC.				//CONT.//	895060														
WALSH RANCH WEST				WELL #:	P 3	RRCID ->	252537	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL	DEPTH	6083	PERF.	5024	-	5070			
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	279	3082	-0-	2803	2803		3082	2				Y	-0-					-0-	
08	279	8790	-0-	8511	11314		8790	2				Y	-0-					-0-	
09	270	7901	-0-	7631	18945		7901	2				Y	-0-					-0-	
10	0	8881	-0-	8881	27826		8881	2				Y	-0-					-0-	
11	0	8800	-0-	8800	36626		8800	2				Y	-0-					-0-	
WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)					94953 430	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER					
WALSH & WATTS, INC.					895060														
WALSH RANCH WEST				WELL #:	R 4	RRCID ->	242465	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL	DEPTH	6356	PERF.	4946	-	4976			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)					94954 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER					
WALSH & WATTS, INC.					895060														
WALSH RANCH WEST				WELL #:	G 4	RRCID ->	236580	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL	DEPTH	6263	PERF.	5912	-	5924			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WALSH RANCH WEST				WELL #:	R 4	RRCID ->	236600	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL	DEPTH	6356	PERF.	5890	-	5906			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WALSH RANCH WEST				WELL #:	S 4	RRCID ->	245556	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL	DEPTH	6372	PERF.	5890	-	5900			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WALSH RANCH WEST				WELL #:	M 4	RRCID ->	247982	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL	DEPTH	6400	PERF.	5896	-	5914			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																			
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																			
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904																			
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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904																			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912																			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																			
WALSH & WATTS, INC. 895060																			
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237132 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842																			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836																			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5886 - 5904																			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220	-0-						N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220	-0-						N	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220	-0-						N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220	-0-						N	-0-					-0-	

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PARKER											
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																						
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7											RRCID ->	250171	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL	DEPTH	6400	PERF.	5822 -	5838		
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		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
WALSH RANCH WEST											WELL #:	S 4	RRCID ->	251420	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL	DEPTH	6372	PERF.	5826 -	5846
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
WALSH RANCH WEST											WELL #:	M 4	RRCID ->	252801	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL	DEPTH	6400	PERF.	5840 -	5850
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
WALSH RANCH WEST											WELL #:	S 5	RRCID ->	253868	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL	DEPTH	6400	PERF.	5844 -	5904
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
WALSH RANCH WEST											WELL #:	S 7	RRCID ->	254611	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL	DEPTH	6400	PERF.	5846 -	5866
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
WALSH RANCH WEST (ATOKA 3)											94955 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
WALSH & WATTS, INC.											895060											
WALSH RANCH WEST											WELL #:	R 4	RRCID ->	238290	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL	DEPTH	6356	PERF.	5310 -	5360
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408							N	NO RPT						-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408							N	NO RPT						-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408							N	NO RPT						-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408							N	NO RPT						-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408							N	NO RPT						-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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									
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						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT			-0-						
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT			-0-						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT			-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT			-0-						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT			-0-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT			-0-						
WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)					94955 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: PARKER						
HW OPERATING, LLC					341598															
ELDER					WELL #: 2	RRCID -> 262055	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 6599	PERF. 5885	-	5890									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	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									
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-			15						
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-			15						
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-			15						
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-			15						
10	0	1507	-0-	1507	1507	1507	2			Y	-0-			15						
11	0	623	-0-	623	2130	623	2			Y	-0-			15						
WALSH RANCH WEST					WELL #: R 4	RRCID -> 236067	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 6110	-	6160									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31						
WALSH RANCH WEST					WELL #: S 4	RRCID -> 244016	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 6372	PERF. 5826	-	6178									
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2			Y	-0-			7						
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			7						
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-			7						
09	300 N	177	-0-	-123	-0-	177	2			Y	-0-			7						
10	0	885	-0-	885	885	885	2			Y	-0-			7						
11	0	455	-0-	455	1340	455	2			Y	-0-			7						
WALSH RANCH WEST					WELL #: P 3	RRCID -> 245888	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 6083	PERF. 6216	-	6236									
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060													
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180													
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 AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	630 N	519 -0-	-111 -0-	519 2	Y	-0-							7
07	703 N	703 -0-	-0- -0-	703 2	Y	-0-							7
08	558 N	476 -0-	-82 -0-	476 2	Y	-0-							7
09	656 N	656 -0-	-0- -0-	656 2	Y	-0-							7
10	0	650 -0-	650 -0-	650 2	Y	-0-							7
11	0	747 -0-	747 1397	747 2	Y	-0-							7
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168													
06	3000 N	2363 -0-	-637 8848	2363 2	Y	-0-							20
07	3100 N	2644 -0-	-456 8392	2644 2	Y	-0-							20
08	3100 N	2517 -0-	-583 7809	2517 2	Y	-0-							20
09	3000 N	2397 -0-	-603 7206	2397 2	Y	-0-							20
10	0	2459 -0-	2459 9665	2459 2	Y	-0-							20
11	0	2349 -0-	2349 12014	2349 2	Y	-0-							20
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180													
06	510 N	419 -0-	-91 -0-	419 2	Y	-0-							35
07	533 N	533 -0-	-0- -0-	533 2	Y	-0-							35
08	527 N	505 -0-	-22 -0-	505 2	Y	-0-							35
09	469 N	469 -0-	-0- -0-	469 2	Y	-0-							35
10	0	501 -0-	501 -0-	501 2	Y	-0-							35
11	0	495 -0-	495 996	495 2	Y	-0-							35
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170													
06	450 N	129 -0-	-321 -0-	129 2	Y	-0-							4
07	620 N	184 -0-	-436 -0-	184 2	Y	-0-							4
08	434 N	160 -0-	-274 -0-	160 2	Y	-0-							4
09	160 N	160 -0-	-0- -0-	160 2	Y	-0-							4
10	0	166 -0-	166 166	166 2	Y	-0-							4
11	0	80 -0-	80 246	80 2	Y	-0-							4
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193													
06	450 N	431 -0-	-19 -0-	431 2	Y	-0-							25
07	471 N	471 -0-	-0- -0-	471 2	Y	-0-							25
08	482 N	482 -0-	-0- -0-	482 2	Y	-0-							25
09	474 N	474 -0-	-0- -0-	474 2	Y	-0-							25
10	0	478 -0-	478 -0-	478 2	Y	-0-							25
11	0	445 -0-	445 923	445 2	Y	-0-							25
WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
CASE RESOURCES, LLC 139140													
HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A													
06	2370	36 -0-	-2334 B	6444	36 3	N	-0-						-0-
07	2260	-0- -0-	-2260 B	4184		N	-0-						-0-
08	3100 N	30 -0-	-3070 B	1114	30 3	N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1114													
09	0	-0- -0-	-0- B	1114		N	-0-						-0-
10	0	-0- -0-	-0- B	1114		N	-0-						-0-
11	0	17 -0-	17 B	1131	17 3	N	-0-						-0-

WALTERS (4900 CONGL.)		//CONT.//	94985 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO		
SAGE OIL AND GAS, LLC			743222					
HENDERSON M.B.		WELL #:	1	RRCID -> 063614	COMPL. DATE 08/16/1975	TOTAL DEPTH	4713	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
WARREN-HENSLEY (MORRIS)			95294 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703					
RANCH EIGHT		WELL #:	2	RRCID -> 129914	COMPL. DATE 01/10/1989	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 2845 - 2857
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
WATSON (CADD0)			95493 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.			292000					
EUBANKS "A"		WELL #:	1	RRCID -> 092942	COMPL. DATE 02/18/1981	TOTAL DEPTH	4612	PERF. 3750 - 3760
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
WATTS (GARDNER SAND)			95502 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN		
CAMPANA PETROLEUM COMPANY			127700					
HELM "A"		WELL #:		RRCID -> 118292	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	5598	PERF. 5477 - 5507
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-				129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-				129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-				129
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-				129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-				129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-				129
PLUGGED AND ABANDONED			02/25/2019					
TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.			868730					
BURWICK, WILLIE -A-		WELL #:	2	RRCID -> 288614	COMPL. DATE 10/01/2015	TOTAL DEPTH	5679	PERF. 5590 - 5600
06	343 R	343	-0-	-0-	343 3			-0-
07	877 R	877	-0-	-0-	877 3			-0-
08	727 R	727	-0-	-0-	727 3			-0-
09	0	705	-0-	705	705 3			-0-
10	0	661	-0-	661	1366 3			-0-
11	0	572	-0-	572	1938 3			-0-

WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//	95502 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN		
3 S PRODUCTION, INC.			953796					
JONES, MARY -A-		WELL #:	1 L	RRCID -> 056183	COMPL. DATE 07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WAYLAND			95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
DBC OPERATING COMPANY LLC			195725					
ALLEN		WELL #:	1	RRCID -> 070781	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH	2359	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC			261252	ASSOCIATED				
FAMBROUGH CARL		WELL #:	1 U	RRCID -> 060029	COMPL. DATE 08/28/1974	TOTAL DEPTH	4035	PERF. 1852 - 0
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-
*09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-
11	0	200	-0-	200	200	200 2	N	-0-
FAMBROUGH CARL		WELL #:	2	RRCID -> 063954	COMPL. DATE 10/15/1975	TOTAL DEPTH	1928	PERF. N/A
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-
11	0	28	-0-	28	28	28 2	N	-0-
FAMBROUGH CARL		WELL #:	3	RRCID -> 065000	COMPL. DATE 01/19/1976	TOTAL DEPTH	1930	PERF. N/A
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-
11	0	23	-0-	23	23	23 2	N	-0-
FAMBROUGH, CARL		WELL #:	1	RRCID -> 148388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960 PERF. 1838 - 1934
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-
*10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-
11	0	23	-0-	23	23	23 2	N	-0-

WAYLAND SAFARI RESOURCES, LLC FAMBRO, J. M. - CANAN			//CONT.//		95521 001 743194	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
			WELL #:		1	RRCID -> 057805		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH		1935 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2					N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2					N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2					N	-0-			-0-
09	0	20	-0-	20	20	20	2					N	-0-			-0-
10	0	23	-0-	23	43	23	2					N	-0-			-0-
11	0	21	-0-	21	64	21	2					N	-0-			-0-
WAYLAND (STRAWN 2175) PETEX					95521 500 659782	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
STOKER, I.A. "G"					WELL #:	1	RRCID -> 200948		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4541 PERF. 2414 - 2420	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
WAYLAND, NE. (STRAWN) SAFARI RESOURCES, LLC					95523 500 743194	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
FAMBROUGH					WELL #:	1	RRCID -> 123196		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH		1970 PERF. 1810 - 1866			
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2					N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2					N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2					N	-0-			-0-
09	0	25	-0-	25	25	25	2					N	-0-			-0-
10	0	29	-0-	29	54	29	2					N	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	80	26	2					N	-0-			-0-
WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) SEELY OIL COMPANY					95525 500 763148	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
CRUDGINGTON					WELL #:	1	RRCID -> 099033		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH		3960 PERF. 3776 - 3780			
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	96	1	1781	2	N	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	99	1	188	2	N	-0-					-0-
08	279 N	217	-0-	-62	-0-	99	1	118	2	N	-0-					-0-
09	390 N	261	-0-	-129	-0-	96	1	165	2	N	-0-					-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	99	1	178	2	N	-0-					-0-
11	0	278	-0-	278	278	96	1	182	2	N	-0-					-0-
CRUDGINGTON					WELL #:	1D	RRCID -> 125886		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH		800 PERF. 550 - 800			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
WAYLAND, SE (DUFFER LIME) BRAKA OPERATING, L.L.C.					95525 600 088563	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
LANGFORD, G. R.					WELL #:	1	RRCID -> 185432		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH		4039 PERF. 3976 - 4004			
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2					N	-0-			-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2					N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2					N	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2					N	-0-			-0-
10	0	266	-0-	266	266	266	2					N	-0-			-0-
11	0	282	-0-	282	548	282	2					N	-0-			-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)										//CONT.//		95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
CC OIL & GAS												140617														
MORRIS										WELL #:		1		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH		4130 PERF. 4020 - 4030						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-		-0-				197	3				N	-0-								26
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-		-0-				201	3				N	-0-								26
08		210 N	210	-0-	-0-	-0-		-0-				210	3				N	-0-								26
09		0	209	-0-	-0-	209		209				209	3				N	-0-								26
10		412 N	203	-0-	-0-	-209		-0-				203	3				N	-0-								26
*11		184 N	184	-0-	-0-	-0-		-0-				184	3				N	-0-								26
MORRIS "A"										WELL #:		1		RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH		4229 PERF. 3978 - 4095						
06		120 N	106	-0-	-14	-0-		-0-				105	3		1	9	N	1								317
07		155 N	102	-0-	-53	-0-		-0-				101	3		1	9	N	1								318
08		124 N	83	-0-	-41	-0-		-0-				83	3				N	-0-								318
09		0	91	-0-	91	-0-		91				90	3		1	9	N	1								319
10		284 N	193	-0-	-91	-0-		-0-				191	3		2	9	N	2								321
*11		191 N	191	-0-	-0-	-0-		-0-				190	3		1	9	N	1								322
PARKS, RHONE INC.										641520																
LANGFORD, G. R.										WELL #:		1		RRCID -> 083300		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH		4005 PERF. 3932 - 3940						
06		4020 X	2193	-0-	-1827	-0-		-0-				2193	2				N	-0-								60
07		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-		-0-				4168	2				N	-0-								60
08		4123 X	4077	-0-	-46	-0-		-0-				4077	2				N	-0-								60
09		0	3938	-0-	3938	-0-		3938				3938	2				N	-0-								60
10		7939 X	4001	-0-	-3938	-0-		-0-				4001	2				N	-0-								60
11		0	3848	-0-	3848	-0-		3848				3848	2				N	-0-								60
SEELY OIL COMPANY										763148																
CRUDGINGTON										WELL #:		2		RRCID -> 102232		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH		4271 PERF. 3932 - 3938						
06		390 N	220	-0-	-170	-0-		-0-				220	2				N	-0-								-0-
07		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		-0-				1519	2				N	-0-								-0-
08		954 N	954	-0-	-0-	-0-		-0-				954	2				N	-0-								-0-
09		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		-0-				1336	2				N	-0-								-0-
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		-0-				1441	2				N	-0-								-0-
11		0	1475	-0-	1475	-0-		1475				1475	2				N	-0-								-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.										850964																
BRAZDA "A"										WELL #:		2AU		RRCID -> 122155		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH		4140 PERF. 3984 - 4020						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-								-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-								-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-								-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-								-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-								-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-								-0-
WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)										95525 650		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										239726																
SATTERWHITE "A"										WELL #:		3		RRCID -> 122040		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH		4510 PERF. 3994 - 4018						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-								-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-								-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-								-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-								-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-								-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-								-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)//CONT.// 95525 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726														
SATTERWHITE "A" WELL #: 4 RRCID -> 123323 COMPL. DATE 02/03/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3958 - 4073														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE) 95583 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889														
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 082456 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2022														
WEATHERFORD (ATOKA UP.) 95583 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
CASE RESOURCES, LLC 139140														
AREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080460 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911														
NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080329 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566														
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09	0	71	-0-	71	-0-	71	2			N	-0-			-0-
10	0	205	-0-	205	-0-	205	2			N	-0-			-0-
11	0	178	-0-	178	-0-	454	2			N	-0-			-0-
WEATHERFORD (MARBLE FALLS) 95583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER														
OXXN 630579														
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 034844 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
08	0	132	-0-	132	-0-	132	2			N	-0-			-0-
*09	195 N	63	-0-	-132	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	0	105	-0-	105	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11	0	300	-0-	300	-0-	405	2			N	-0-			-0-

WEATHERFORD (STRAWN) ADAMI COMPRESSOR SERVICE BOYLES, W. GAS UNIT														95583 680 003974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WELL #: 1														RRCID -> 077003		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE					
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2						N	-0-			-0-						
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2						N	-0-			-0-						
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2						N	-0-			-0-						
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2						N	-0-			-0-						
10	0	687	-0-	687	-0-	687	2						N	-0-			-0-						
11	0	552	-0-	552	-0-	1239	2						N	-0-			-0-						
ATWOOD, BILLY DUGAN, R. L.														036644 WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 2622 - 2647	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-						
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT			-0-						
11	DOMESTIC	NO RPT	-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	
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	36	1	241	2	N			N	-0-			-0-						
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	41	1	222	2	N			N	-0-			-0-						
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	51	1	323	2	N			N	-0-			-0-						
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	57	1	239	2	N			N	-0-			-0-						
10	0	333	-0-	333	-0-	61	1	272	2	N			N	-0-			-0-						
11	0	296	-0-	296	-0-	629	59	237	2	N			N	-0-			-0-						
MONCRIEF RANCH														WELL #: 5		RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2682 - 2692	
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	16	1	108	2	N			N	-0-			-0-						
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	19	1	103	2	N			N	-0-			-0-						
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	N			N	-0-			-0-						
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	22	1	93	2	N			N	-0-			-0-						
10	0	133	-0-	133	-0-	25	1	108	2	N			N	-0-			-0-						
11	0	127	-0-	127	-0-	260	25	102	2	N			N	-0-			-0-						
WEATHERFORD (STRAWN A) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY KELLEY GAS UNIT														95583 681 809930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
WELL #: 1 C														RRCID -> 084204		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 2753 - 2760			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-						
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-						
WEATHERFORD, SE.(1900) HANKS, CHRISTOPHER GLENN JOHNSON														95589 400 354655		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WELL #: 1 A														RRCID -> 107438		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 5489		PERF. 1981 - 1991			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-			-0-						

WEATHERFORD, SE. (1900)														
RYDEL, A. C., JR.														
BOWMAN-RYDEL														
//CONT.//				95589 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: PARKER		
				739831										
WELL #:				2	RRCID -> 108890				COMPL. DATE 12/16/1983			TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518		
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		M	PROD	BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-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		
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WEATHERFORD, SW (ATOKA, L0)														
GIANT NRG CO., LP														
PORTER														
				95590 225	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: PARKER		
				302592										
WELL #:				1	RRCID -> 138751				COMPL. DATE 01/03/1991			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	89
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	89
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	89
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	89

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		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

FTM INCORPORATED														
WILEY, B														
				288406										
WELL #:				1	RRCID -> 081430				COMPL. DATE 06/11/1978			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458		
06		840 N	576	-0-	-264 B	-0-	59	1	517	2	N	-0-	-0-	-0-
07		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	86	1	632	2	N	-0-	-0-	-0-
08		744 N	741	-0-	-3 B	-0-	83	1	658	2	N	-0-	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
09		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	71	1	605	2	N	-0-	-0-	-0-
10		713 N	634	-0-	-79 B	-0-	55	1	579	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0	573	-0-	573 B	-0-	70	1	503	2	N	-0-	-0-	-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)				//CONT.//	95590 300	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP					302592												
FULLER				WELL #:	6	RRCID -> 084280		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH		2300	PERF. 1200 - 1204				
M	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		
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-		342	2			N	-0-			-0-		
07	310 N	234	-0-	-76 B	-0-		234	2			N	-0-			-0-		
08	341 N	277	-0-	-64 B	-0-		277	2			N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	298	-0-	298 B	298		298	2			N	-0-			-0-		
10	0	364	-0-	364 B	662		364	2			N	-0-			-0-		
11	0	171	-0-	171 B	833		171	2			N	-0-			-0-		

CIRCLE W RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 162281		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH		2304	PERF. 2135 - 2145				
06	213 N	213	-0-	-0- B	-0-		213	2			N	-0-			-0-		
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-		210	2			N	-0-			-0-		
08	294 N	294	-0-	-0- B	-0-		294	2			N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	0	258	-0-	258 B	258		258	2			N	-0-			-0-		
10	0	186	-0-	186 B	444		186	2			N	-0-			-0-		
11	0	148	-0-	148 B	592		148	2			N	-0-			-0-		

RKW OPERATING LLC				WELL #:	714311	RRCID -> 084276		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH		4055	PERF. 2462 - 2481				
HARRINGTON					1												
06	104 N	104	-0-	-0- B	-0-		104	2			N	-0-			-0-		
07	105 N	105	-0-	-0- B	-0-		105	2			N	-0-			-0-		
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-		109	2			N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	86 N	86	-0-	-0- B	-0-		86	2			N	-0-			-0-		
*10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-		67	2			N	-0-			-0-		
11	0	61	-0-	61 B	61		61	2			N	-0-			-0-		

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				WELL #:	809930	RRCID -> 084287		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH		4000	PERF. 2315 - 2317				
FULLER, J. GU					1												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-		

WEATHERFORD, SW (3000)					95590 550	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.					629889												
PEOPLES, MELVIN				WELL #:	1	RRCID -> 081422		COMPL. DATE 08/14/1978		TOTAL DEPTH		3950	PERF. 3274 - 3311				
06	240 N	202	-0-	-38 B	-0-		21	1	181	2	N	-0-			2		
07	217 N	213	-0-	-4 B	-0-		25	1	188	2	N	-0-			2		
08	248 N	217	-0-	-31 B	-0-		24	1	193	2	N	-0-			2		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	210 N	208	-0-	-2 B	-0-		22	1	186	2	N	-0-			2		
10	0	214	-0-	214 B	214		19	1	195	2	N	-0-			2		
11	0	203	-0-	203 B	417		25	1	178	2	N	-0-			2		

BRADFORD, E.M.				WELL #:	2	RRCID -> 084274		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH		4335	PERF. 2985 - 2995				
06	169 N	169	-0-	-0- B	-0-		17	1	152	2	N	-0-			-0-		
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-		20	1	146	2	N	-0-			-0-		
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-		18	1	143	2	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-		16	1	141	2	N	-0-			-0-		
10	0	146	-0-	146 B	146		13	1	133	2	N	-0-			-0-		
11	0	117	-0-	117 B	263		14	1	103	2	N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)				95595 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889													
BAILEY				WELL #:	1	RRCID ->	081427	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3897	- 4042				
M	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
06	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	30	1	265	2	N	-0-						13
07	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	36	1	270	2	N	-0-						13
08	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	35	1	277	2	N	-0-						13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	30	1	261	2	N	-0-						13
10	0	305	-0-	305 B	-0-	27	1	278	2	N	-0-						13
11	0	293	-0-	293 B	598	36	1	257	2	N	-0-						13
WITHERSPOON, T. R.				WELL #:	1	RRCID ->	084275	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4009	- 4094				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						7
PLUGGED AND ABANDONED				07/29/2022													
OXXN				630579													
PLUMLEE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	132383	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4118	- 4152				
06	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-						-0-
07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-						-0-
08	0	375	-0-	375 B	375	375	2			N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				375													
*09	740 N	365	-0-	-375 B	-0-	365	2			N	-0-						-0-
*10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-						-0-
*11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-						-0-
WEEDON (MARBLE FALLS)				95823 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190													
WINN, PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	128863	COMPL. DATE	10/24/1988	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2348	- 2360				
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-						5
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-						5
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-						5
09	0	20	-0-	20	20	20	3			N	-0-						5
10	0	14	-0-	14	34	14	3			N	-0-						5
11	0	17	-0-	17	51	17	3			N	-0-						5
WINN, PAUL				WELL #:	2	RRCID ->	128864	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	2469	PERF. 2380	- 2392				
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-						-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-						-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-						-0-
09	0	19	-0-	19	19	19	3			N	-0-						-0-
10	0	14	-0-	14	33	14	3			N	-0-						-0-
11	0	16	-0-	16	49	16	3			N	-0-						-0-

WEED VALLEY (900)			95827 100			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COMANCHE								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726																	
SWINT			WELL #:			1A			RRCID -> 085022			COMPL. DATE 08/08/1979			TOTAL DEPTH 1080			PERF. 920 - 926		
M	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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11		0	-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		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
WEED VALLEY (MARBLE FALLS)			95827 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COMANCHE								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726																	
SWINT			WELL #:			1			RRCID -> 115619			COMPL. DATE 08/03/1979			TOTAL DEPTH 2866			PERF. 2686 - 2814		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26		
LINDLEY, W. W.			WELL #:			1			RRCID -> 115620			COMPL. DATE 06/05/1979			TOTAL DEPTH 2950			PERF. 2787 - 2833		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34		
11	DLQ	G-10	-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		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
LINDLEY, W.W.			WELL #:			3			RRCID -> 115622			COMPL. DATE 04/14/1980			TOTAL DEPTH 2802			PERF. 2712 - 2716		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					42		

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726											
LINDLEY, W.W.			WELL #:		5	RRCID -> 115623		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH		2731	PERF. 2727 - 2731			
M	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	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RUSSELL-BALLARD			WELL #:		1	RRCID -> 218844		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH		2935	PERF. N/A			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEILLAN (STRAWN)			95933 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
OXXN			630579													
FORD			WELL #:		1	RRCID -> 093663		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH		5730	PERF. 2790 - 2796			
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
08	0		63	-0-	-63	-63	63	2			N	-0-				-0-
*09	161	N	98	-0-	-63	-63	98	2			N	-0-				-0-
10	0		58	-0-	58	58	58	2			N	-0-				-0-
11	0		65	-0-	65	123	65	2			N	-0-				-0-
WELDON (CONGLOMERATE)			96124 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BLACK BANDANA LLC			072506													
HINKSON			WELL #:		1B	RRCID -> 242375		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH		4233	PERF. 4179 - 4197			
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-				50
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-				50
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-				50
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-				50
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-				50
*11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-				50
HINKSON			WELL #:		1A	RRCID -> 242828		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH		4354	PERF. 4126 - 4172			
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-				16
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-				16
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-				16
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3		1 9	Y	1				17
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-				17
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			Y	-0-				17
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
TESCO			WELL #:		7	RRCID -> 152855		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		4305	PERF. 4028 - 4048			
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-				-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-				-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				-0-
11	0		219	-0-	219	219	219	3			N	-0-				-0-

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//	96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC			726791						
WELDON, J. K.		WELL #:	1	RRCID -> 226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3675 - 3688
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			(L) STATUS(CODE)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
11	14B DENY	NO RPT	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		62
WELDON (3900)			96124 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925						
GARDNER		WELL #:	1	RRCID -> 141350	COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3786 - 3866
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	31 1	56 3	Y	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	33 1	60 3	Y	-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	32 1	61 3	Y	-0-
09	0	89	-0-	89	89	34 1	55 3	Y	-0-
10	0	83	-0-	83	172	19 1	64 3	Y	-0-
11	0	83	-0-	83	255	19 1	64 3	Y	-0-
WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)			96816 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308						
COPELAND GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 100256	COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH	6107	PERF. 4494 - 4569
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		38
HANKS, CHRISTOPHER GLENN			354655						
CLEMENS		WELL #:	1 C	RRCID -> 091005	COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5170 - 5176
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
10	0	1	-0-	1	1	1 2	N	-0-	-0-
11	0	1	-0-	1	2	1 2	N	-0-	-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930						
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 099127	COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH	6150	PERF. 4908 - 5405
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	97 1	314 2	N	-0-
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 2	N	-0-	-0-
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	272 2	N	-0-	-0-
09	0	468	-0-	468	468	468 2	N	-0-	-0-
10	0	357	-0-	357	825	357 2	N	-0-	-0-
11	0	289	-0-	289	1114	289 2	N	-0-	-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		//CONT.//		96816 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 099128		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4287 - 5427	
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
06	300 N	161	-0-	-139	-0-	161	2		N	-0-		71
07	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2		N	-0-		71
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2		N	-0-		71
09	0	245	-0-	245	245	245	2		N	-0-		71
10	0	213	-0-	213	458	213	2		N	-0-		71
11	0	173	-0-	173	631	173	2		N	-0-		71
WHITE FLAT				96907 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032								
BEENE		WELL #:		1	RRCID -> 221595		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5474 - 5492	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		259
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		259
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		259
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		259
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		259
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		259
WHITLEY (GRAY SAND)				97071 333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
CONTINUAL OIL & GAS, INC.				173790								
NESTEBY		WELL #:		1	RRCID -> 222600		COMPL. DATE 03/10/1996		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3853 - 3863	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
WHITT (BASAL CONGL.)				97120 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
ATOKA OPERATING, INC.				036606								
MCCLENDON, ALMA		WELL #:		1	RRCID -> 211989		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 4998 - 5006	
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		-0-
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2		N	-0-		-0-
09	750 N	690	-0-	-60	-0-	690	2		N	-0-		-0-
10	0	789	-0-	789	-0-	789	2		N	-0-		-0-
*11	1570 N	781	-0-	-789	-0-	781	2		N	-0-		-0-
WHITT (BIG SALINE)				97120 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494								
ERNEST ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID -> 135271		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4991 - 4993	
06	1170 N	1053	-0-	-117	-0-	1053	3		N	-0-		27
07	1147 N	998	-0-	-149	-0-	992	3	6	9	N	5	32
08	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	1068	3	7	9	N	6	38
09	1050 N	993	-0-	-57	-0-	987	3	6	9	N	5	43
10	0	1047	-0-	1047	-0-	1040	3	7	9	N	6	49
11	0	993	-0-	993	-0-	983	3	10	9	N	9	58
RKW OPERATING LLC				714311								
POWELL, HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060		PERF. N/A	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-
11	0	9	-0-	9	-0-	9	2		N	-0-		-0-

WHITT (BIG SALINE)				//CONT.//	97120 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925														
MILLER, MARY				WELL #:	1	RRCID -> 083581				COMPL. DATE 04/06/1979				TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971					
M	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
06	DLQ G-10	262	-0-	262		262		88	1	174	3	Y	-0-						20
07	DLQ G-10	207	-0-	207		469		55	1	152	3	Y	-0-						20
08	692 N	223	-0-	-469		-0-		55	1	168	3	Y	-0-						20
09		312	-0-	312		312		80	1	232	3	Y	-0-						20
10	0	309	-0-	309		621		89	1	220	3	Y	-0-						20
11	0	309	-0-	309		930		89	1	220	3	Y	-0-						20
WHITT (4000)					97120 750	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC					190494														
WATERS TRAVIS E					WELL #:	1	RRCID -> 060401				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5175 PERF. 1947 - 1970				
06	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
RKW OPERATING LLC					714311														
POWELL, HELEN					WELL #:	2	RRCID -> 126148				COMPL. DATE 12/23/1987				TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238				
06	17 N	17	-0-	-0-		-0-		17	2			N	-0-						-0-
07	15 N	15	-0-	-0-		-0-		15	2			N	-0-						-0-
08	7 N	7	-0-	-0-		-0-		7	2			N	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
*10	14 N	14	-0-	-0-		-0-		14	2			N	-0-						-0-
11	0	3	-0-	3		3		3	2			N	-0-						-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925														
BALLARD, F.B.					WELL #:	1	RRCID -> 090777				COMPL. DATE 10/22/1980				TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116				
06	686 N	686	-0-	-0-		-0-		229	1	457	3	Y	-0-						-0-
07	777 N	777	-0-	-0-		-0-		205	1	572	3	Y	-0-						-0-
08	702 N	702	-0-	-0-		-0-		174	1	528	3	Y	-0-						-0-
09	0	727	-0-	727		727		187	1	540	3	Y	-0-						-0-
10	0	763	-0-	763		1490		219	1	544	3	Y	-0-						-0-
11	0	763	-0-	763		2253		219	1	544	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				
06	1099 N	1099	-0-	-0-		-0-		1099	2			N	-0-						55
07	1101 N	1101	-0-	-0-		-0-		1101	2			N	-0-						55
08	1026 N	1026	-0-	-0-		-0-		1026	2			N	-0-						55
09	833 N	833	-0-	-0-		-0-		833	2			N	-0-						55
10	0	740	-0-	740		740		740	2			N	-0-						55
11	0	708	-0-	708		1448		708	2			N	-0-						55

WILBAR (1600)			97324 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
MINGUS OIL & GAS			569683														
WILBAR			WELL #:			2	RRCID -> 067577		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 1432 - 1444				
M	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
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2022 - WELL PLUGGED 11/15/22																	

WILBAR			WELL #:			3	RRCID -> 069799		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 1368 - 1376				
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22																	

WILBAR			WELL #:			5	RRCID -> 079412		COMPL. DATE 07/19/1978		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 1671 - 1718				
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2022 - WELL PLUGGED 11/18/22																	

WILBAR,HAZEL -A-			WELL #:			3A	RRCID -> 126149		COMPL. DATE 01/02/1988		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 1708 - 1715				
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2022 - WELL PLUGGED 11/2/2022																	

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				
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	90	1	123	2	N	17					90
							19	9									
07	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	2			N	-0-					90
08	837	N	744	-0-	-93	-0-	93	1	651	2	N	-0-					90
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	90	1	655	2	N	18					108
							20	9									
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	93	1	538	2	N	24					132
							26	9									
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	90	1	682	2	N	8					140
							9	9									

WILES (CONGL. 3450) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC ELLIS, D. N.				97373 500 280875	ASSOCIATED		49B				CNTY: STEPHENS						
				WELL #: 2	RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3585 - 3640						
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
06	696 R	696	-0-	-0-	-0-		71	1	625	2	N	-0-					-0-
07	721 R	721	-0-	-0-	-0-		86	1	635	2	N	-0-					-0-
08	738 R	738	-0-	-0-	-0-		83	1	655	2	N	-0-					-0-
09	0	458	-0-	458	458		48	1	410	2	N	-0-					-0-
10	0	763	-0-	763	1221		66	1	697	2	N	-0-					-0-
11	0	728	-0-	728	1949		89	1	639	2	N	-0-					-0-
WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-				97554 001 238196	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS						
				WELL #: 1	RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4065 - 4077						
06	720	4370	-0-	3650	4033	4361	3	9	9	N	8						27
07	6353	1532	-0-	-4821	-0-	1524	3	8	9	N	7						34
08	744	311	-0-	-433	-0-	298	3	13	9	N	12						46
09	0	4497	-0-	4497	4497	4486	3	11	9	N	10						56
10	0	1003	-0-	1003	5500	1003	3			N	-0-						56
11	0	736	-0-	736	6236	725	3	11	9	N	10						66
WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.				97601 400 448810	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROWN						
				WELL #: 4	RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH		3084 PERF. 2004 - 2014						
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-						-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-						-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-						-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-						-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-						-0-
11	0	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-						-0-
WILLIAMS (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART				97601 600 058851	ASSOCIATED		49B				CNTY: BROWN						
				WELL #: 1	RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH		3420 PERF. 3114 - 3198						
06	1080 #	730	-0-	-350	-0-	730	2			Y	-0-						-0-
07	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-						-0-
08	744 #	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-						-0-
09	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-						-0-
10	0	771	-0-	771	771	771	2			Y	-0-						-0-
11	0	625	-0-	625	1396	625	2			Y	-0-						-0-
SRC-ALLEN				WELL #: 2	RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH		3404 PERF. 2801 - 3097						
06	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-						32
07	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-						32
08	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-						32
09	1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-						32
10	0	1009	-0-	1009	1009	1009	2			Y	-0-						32
11	0	887	-0-	887	1896	887	2			Y	-0-						32
SRC-GARMS LEATHERWOOD				WELL #: 1	RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH		3485 PERF. 2847 - 3198						
06	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-						4
07	1806 R	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-						4
08	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-						4
09	2782 R	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-						4
10	0	1924	-0-	1924	1924	1924	2			N	-0-						4
11	0	1771	-0-	1771	3695	1771	2			N	-0-						4

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851										
SRC-STOVER		WELL #:		1	RRCID -> 130756		COMPL. DATE 07/23/1988	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2822	- 3091			
M	ALLOW 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
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-			-0-
07	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
08	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-			-0-
09	150 #	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-			-0-
10	0	1	-0-	1		1	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

SRC-ALLEN "B"		WELL #:		2	RRCID -> 261144		COMPL. DATE 08/17/2022	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3050	- 3125			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			-0-
10	0	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-			-0-
11	0	139	-0-	139	250	139	2			Y	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190												
STOVER		WELL #:		2	RRCID -> 105186		COMPL. DATE 02/03/1983	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2811	- 2816			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2022 - WELL PLUGGED 7/19/2022														

GARMS -A-		WELL #:		1X	RRCID -> 118819		COMPL. DATE 12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 2923	- 2929			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 118820		COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 2858	- 2862			
06	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-			-0-
07	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-			-0-
08	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-			-0-
09	0	142	-0-	142	142	142	3			N	-0-			-0-
10	0	159	-0-	159	301	159	3			N	-0-			-0-
11	0	134	-0-	134	435	134	3			N	-0-			-0-

ALLEN, E. A.		WELL #:		9	RRCID -> 124413		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 2816	- 2820			
06	1772 R	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-			4
07	1829 #	1714	-0-	-115	-0-	1714	3			N	-0-			4
08	1829 #	1765	-0-	-64	-0-	1765	3			N	-0-			4
09	0	1596	-0-	1596	1596	1596	3			N	-0-			4
10	0	1943	-0-	1943	3539	1943	3			N	-0-			4
11	0	1816	-0-	1816	5355	1816	3			N	-0-			4

GARMS-LEATHWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 126405		COMPL. DATE 03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF. 2814	- 2828			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

WILLIAMS (MARBLE FALLS)														CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.																	
STOVER, DON "C"																	
		//CONT.//		97601 600		ASSOCIATED		49B									
		//CONT.//		806190													
		WELL #:		1		RRCID -> 159744		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3454 PERF. 2887 - 2891			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
10		0	267	-0-	267	267	267	267	3				N	-0-		-0-	
11		0	267	-0-	267	534	534	267	3				N	-0-		-0-	
STOVER, DON "C"					WELL #:		2		RRCID -> 160263		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH		3229 PERF. N/A		
06	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3					N	-0-		2	
07	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	3					N	-0-		2	
08	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	3					N	-0-		2	
09	0		789	-0-	-0-	789	789	3					N	-0-		2	
10	0		801	-0-	-0-	801	1590	3					N	-0-		2	
11	0		623	-0-	-0-	623	2213	3	9	9			N	8		10	
STOVER, DON "B"					WELL #:		2		RRCID -> 161229		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH		3220 PERF. 2865 - 2871		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6	
WILLIE MAE (2ND CONGL)														CNTY: PALO PINTO			
STERLING OIL AND GAS																	
SLEMMONS, HAROLD ET AL																	
		WELL #:		1		RRCID -> 094300		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH		4028 PERF. 3711 - 3716					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
SLEMMONS, W.M.					WELL #:		1		RRCID -> 097807		COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3616 - 3626		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
SLEMMONS, HAROLD					WELL #:		2 D		RRCID -> 135889		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH		1750 PERF. 928 - 946		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

WILLIE MAE (3RD CONGL)			97655 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STERLING OIL AND GAS			818896										
MALLORY, O. L.			WELL #:	1	RRCID ->	095816	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3977 - 3996		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"			WELL #:	1A	RRCID ->	095817	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3658 - 3668		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILSON SHOSHONE (CONGL.)			97872 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
G & F OIL, INC.			292000										
EKDAHL			WELL #:	1	RRCID ->	144290	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4935 - 4939		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
WINDHAM, NORTH (MORRIS)			97924 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
D.J. & T. ENERGY			196227										
DAVIS ESTATE '2'			WELL #:	2	RRCID ->	209240	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3395 - 0		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			574324										
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	018547	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3404 - 3414		
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
07	310 N	128	-0-	-182	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08	372 N	5	-0-	-367	-0-	5	3		N	-0-			-0-
09	270 N	12	-0-	-258	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*11	26 N	14	-0-	-12	-0-	14	3		N	-0-			-0-
DAVIS, G. R.			WELL #:	1	RRCID ->	018550	COMPL. DATE	04/19/1961	TOTAL DEPTH	3921	PERF. 3404 - 3412		
06	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	2		Y	-0-			24
07	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	3		Y	-0-			24
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			24
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-			24
10	0	175	-0-	175	-0-	175	3		Y	-0-			24
*11	347 N	172	-0-	-175	-0-	172	3		Y	-0-			24

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.//		97924 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324									
DAVIS, G.R.		WELL #:		2	RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	17 2			Y	-0-			17
07	124 N	35	-0-	-89	-0-	35 3			Y	-0-			17
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3			Y	-0-			17
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			Y	-0-			17
10	0	132	-0-	132	132	132 3			Y	-0-			17
*11	261 N	129	-0-	-132	-0-	129 3			Y	-0-			17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
WINDHAM, J. D.		WELL #:		282	RRCID -> 018552		COMPL. DATE 04/28/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)				97930 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD				
DAHAB ENERGY INC.				197200									
WINDHAM, J.D. 81-N		WELL #:		1	RRCID -> 126159		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3154 - 3192				
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GLOBAL DRILLING, LLC				310382									
DAVIS ESTATE "80"		WELL #:		1	RRCID -> 159078		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158				
06	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2			N	-0-			111
07	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2			N	-0-			111
08	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2			N	-0-			111
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	128	-0-	128 B	128	128 2			N	-0-			111
*10	1065 N	937	-0-	-128 B	-0-	937 2			N	-0-			111
11	0	176	-0-	176 B	176	176 2			N	-0-			111

WINDHAM, WEST (3400)				97930 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462									
DAVIS "B"		WELL #:		7609	RRCID -> 217816		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

DAVIS "B"		WELL #:		7612	RRCID -> 221576		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN															
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462															
DAVIS "WB" WELL #: 6814 RRCID -> 221668 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416															
M	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
06	510 #	429	-0-	-81	-0-	423	2	6	9	Y	5	170	1		24
07	527 #	468	-0-	-59	-0-	461	2	7	9	Y	6				30
08	496 #	444	-0-	-52	-0-	436	2	8	9	Y	7				37
09	480 #	442	-0-	-38	-0-	432	2	10	9	Y	9				46
*10	461 R	461	-0-	-0-	-0-	450	2	11	9	Y	10				56
*11	443 R	443	-0-	-0-	-0-	429	2	14	9	Y	13				69
DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430															
06	480 #	445	-0-	-35	-0-	445	2			Y	-0-				5
07	527 #	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-				5
08	527 #	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-				5
09	510 #	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-				5
*10	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-				5
*11	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-				5
DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426															
06	480 #	445	-0-	-35	-0-	445	2			Y	-0-				5
07	527 #	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-				5
08	527 #	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-				5
09	510 #	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-				5
10	465 #	28	-0-	-437	-0-	28	2			Y	-0-				5
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				5
DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431															
06	DLQ G-10	500	-0-	500	1438	500	2			Y	-0-				-0-
07	1907 R	469	-0-	-1438	-0-	469	2			Y	-0-				-0-
08	496 #	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-				-0-
09	480 #	396	-0-	-84	-0-	396	2			Y	-0-				-0-
10	527 #	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-				-0-
11	510 #	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-				-0-
DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440															
06	DLQ G-10	625	-0-	625	1798	625	2			Y	-0-				-0-
07	2385 R	587	-0-	-1798	-0-	587	2			Y	-0-				-0-
08	620 #	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-				-0-
09	600 #	495	-0-	-105	-0-	495	2			Y	-0-				-0-
10	651 #	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-				-0-
11	630 #	616	-0-	-14	-0-	616	2			Y	-0-				-0-
DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN							
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462												
DAVIS "B"		WELL #:		7625	RRCID -> 232483		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 3418 - 3434					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	445	-0-	445	1444	445	2			Y	-0-					5
07	1867 R	423	-0-	-1444	-0-	423	2			Y	-0-					5
08	527 #	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					5
09	510 #	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					5
10	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					5
*11	675 R	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					5
DAVIS		WELL #:		5020	RRCID -> 239995		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 3556		PERF. 3430 - 3450					
06	DLQ G-10	625	-0-	625	1798	625	2			Y	-0-					-0-
07	2385 R	587	-0-	-1798	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
08	594 R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	510 #	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
10	651 #	634	-0-	-17	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
11	630 #	616	-0-	-14	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
DAVIS "WB"		WELL #:		6829	RRCID -> 242069		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3355 - 3366					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750	RRCID -> 018555		COMPL. DATE 06/23/1953		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3413 - 3421					
HENNESSEY, SARAH C.				2												
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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					
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1471	2	80	9	N	73					214
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	681	2	102	9	N	93	166	1			141
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	711	2	103	9	N	94					235
09	0	801	-0-	801	801	703	2	98	9	N	89	169	1			155
10	0	799	-0-	799	1600	688	2	111	9	N	101					256
11	0	685	-0-	685	2285	583	2	102	9	N	93	166	1			183
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					
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-
10	0	474	-0-	474	474	474	3			N	-0-					-0-
11	0	372	-0-	372	846	372	3			N	-0-					-0-

WINSTON (STRAWN 2340)			//CONT.//		98118 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ITX CORPORATION					427179									
DUNLAP, J G			WELL #:		4	RRCID -> 202676		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 2216 - 2222		
M	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
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 3			N	-0-			-0-
09	0		8	-0-	8	8	8 3			N	-0-			-0-
10	16	N	8	-0-	-8	-0-	8 3			N	-0-			-0-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-

FREEMAN			WELL #:		2	RRCID -> 212976		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2218 - 2222		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WINSTON RANCH (BIG SALINE)					98125 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BKV BARNETT, LLC					072504									
VEALE RANCH			WELL #:		7	RRCID -> 213515		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 6972		PERF. 5278 - 5296		
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718 2			Y	-0-			-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 2			Y	-0-			-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			Y	-0-			-0-
09	0		438	-0-	438	438	438 2			Y	-0-			-0-
10	0		397	-0-	397	835	397 2			Y	-0-			-0-
11	0		410	-0-	410	1245	410 2			Y	-0-			-0-

WOLF CAMP (SWASTIKA)					98372 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON				
PETERSON OIL AND GAS LLC					658440									
CULVER D-872			WELL #:		1	RRCID -> 219665		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 1387		PERF. 1339 - 1342		
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10 3			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		16	-0-	16	16	16 3			N	-0-			-0-

WOOD (STRAWN)					98465 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY					042398									
BACON			WELL #:		2	RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 1424		PERF. 1342 - 1346		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODFIN (MARBLE FALLS)					98517 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
STERLING OIL AND GAS					818896									
WOODFIN			WELL #:		1	RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 5504 - 5515		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODS (CONGLOMERATE) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"														98615 200 026646 ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO							
WELL #: 1														RRCID -> 204734				COMPL. DATE 09/17/2004				TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE									
06		330 N	94	-0-	-236	-0-				84 2			10 9 N	9						35									
07		248 N	145	-0-	-103	-0-				138 2			7 9 N	6			2 8			39									
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-				144 2			6 9 N	5						44									
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-				342 2			4 9 N	4						48									
10		155 N	87	-0-	-68	-0-				84 2			3 9 N	3						51									
11		0	84	-0-	84	-0-	84			82 2			2 9 N	2						53									
BLACK BANDANA LLC RICKELS														072506 WELL #: 4				RRCID -> 208854				COMPL. DATE 06/18/2022				TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3868 - 3964			
06		3000 N	6490	-0-	3490	3490				5465 3			1025 9 Y	932			890 1			94									
07		3100 N	5381	-0-	2281	5771				4446 3			935 9 Y	850			660 1			284									
*08		3100 N	4046	-0-	946	6717				3895 3			151 9 Y	137			136 1			285									
09		7500	5929	-0-	-1571	5146				5928 3			1 9 Y	1			171 1			115									
*10		7750	3289	-0-	-4461	685				3288 3			1 9 Y	1			73 1			43									
*11		3517	2832	-0-	-685	-0-				2701 3			131 9 Y	119			90 1			72									
WOOLFOLK (MARBLE FALLS) PETEX ROBERTS, WADE "47"														98738 666 659782 ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD							
WELL #: 4														RRCID -> 237127				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3955 - 3960							
06		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-				994 2			23 9 N	21			46 1			10									
07		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-				1046 2			25 9 N	23						33									
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-				1041 2			24 9 N	22						55									
09		0	1040	-0-	1040	1040				1016 2			24 9 N	22			47 1			30									
10		0	1061	-0-	1061	2101				1036 2			25 9 N	23						53									
11		0	1023	-0-	1023	3124				1001 2			22 9 N	20			50 1			23									
WORLEY (STRAWN) ROLLO RESOURCES, LLC SOSEBEE "B"														98810 500 726791 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER							
WELL #: 1														RRCID -> 097751				COMPL. DATE 07/16/1981				TOTAL DEPTH 5065 PERF. 2155 - 2165							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-				31 2			N	-0-						-0-									
08		0	18	-0-	18	18				18 2			N	-0-						-0-									
09		0	28	-0-	28	46				28 2			N	-0-						-0-									
10		0	27	-0-	27	73				27 2			N	-0-						-0-									
11		0	31	-0-	31	104				31 2			N	-0-						-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							
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					38			N	NO RPT						-0-									
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					38			N	NO RPT						-0-									
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					38			N	NO RPT						-0-									
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					38			N	NO RPT						-0-									
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					38			N	NO RPT						-0-									
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-					38			N	NO RPT						-0-									
MASON, ROBERT ELDON MASON														531762 WELL #: 1				RRCID -> 112536				COMPL. DATE 07/28/1984				TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1556 - 1567			
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC ALEXANDER, A. V.				99140 166 190494	NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: ERATH							
WELL #:				1	RRCID -> 018560	COMPL. DATE 02/06/1960	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 3263	-	3298						
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
06	60 N	40	-0-	-20		-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-		-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	78 N	78	-0-	-0-		-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	57 N	57	-0-	-0-		-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	0	71	-0-	71		71	71	3			N	-0-					-0-
11	0	51	-0-	51		122	51	3			N	-0-					-0-
BURRIS, J. W.				WELL #:	1	RRCID -> 018562	COMPL. DATE 06/09/1960	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3181	-	3257					
06	270 N	270	-0-	-0-		-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279 N	160	-0-	-119		-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	279 N	278	-0-	-1		-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270 N	221	-0-	-49		-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	0	268	-0-	268		268	268	3			N	-0-					-0-
11	0	167	-0-	167		435	167	3			N	-0-					-0-
EVANS, J. B. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 018564	COMPL. DATE 04/01/1960	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 3138	-	3208					
06	150 N	67	-0-	-83		-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93 N	64	-0-	-29		-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16		-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	77 N	77	-0-	-0-		-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	0	52	-0-	52		52	52	3			N	-0-					-0-
11	0	20	-0-	20		72	20	3			N	-0-					-0-
FULFER, W. T.				WELL #:	5	RRCID -> 018571	COMPL. DATE 05/25/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
VIRGIL GORDON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 018572	COMPL. DATE 05/23/1960	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3231	-	3346					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
JACOBS, I. N.				WELL #:	1	RRCID -> 018574	COMPL. DATE 04/11/1960	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3132	-	3172					
06	105 N	105	-0-	-0-		-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-		-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	100 N	100	-0-	-0-		-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5		-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	0	105	-0-	105		105	105	3			N	-0-					-0-
11	0	81	-0-	81		186	81	3			N	-0-					-0-
KEMP, H. J.				WELL #:	1	RRCID -> 018576	COMPL. DATE 03/11/1960	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3216	-	3257					
06	210 N	210	-0-	-0-		-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-		-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	198 N	198	-0-	-0-		-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	201 N	201	-0-	-0-		-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	0	210	-0-	210		210	210	3			N	-0-					-0-
11	0	156	-0-	156		366	156	3			N	-0-					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494									
MORING, C. S.		WELL #:		1	RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3224 -	3300	
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
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
10	0	76	-0-	76	76	76	3		N	-0-			-0-
11	0	55	-0-	55	131	55	3		N	-0-			-0-
MORING, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3142 -	3193	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
10	0	198	-0-	198	198	198	3		N	-0-			-0-
11	0	153	-0-	153	351	153	3		N	-0-			-0-
PARTEN, L. F.		WELL #:		1	RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3241 -	3298	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	0	149	-0-	149	149	149	3		N	-0-			-0-
11	0	461	-0-	461	610	461	3		N	-0-			-0-
RUSSELL, C. C.		WELL #:		3	RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3167 -	3233	
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
10	0	532	-0-	532	532	532	3		N	-0-			-0-
11	0	393	-0-	393	925	393	3		N	-0-			-0-
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3119 -	3168	
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
10	0	463	-0-	463	463	463	3		N	-0-			-0-
11	0	227	-0-	227	690	227	3		N	-0-			-0-
WYLIE, H. T.		WELL #:		1	RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3228 -	3264	
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	0	144	-0-	144	144	144	3		N	-0-			-0-
11	0	111	-0-	111	255	111	3		N	-0-			-0-
YOUNG, I. W.		WELL #:		1	RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3197 -	3311	
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
10	0	385	-0-	385	385	385	3		N	-0-			-0-
11	0	293	-0-	293	678	293	3		N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494								
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #:		1	RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3175 -	3189
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DILLINGHAM-FULFER		WELL #:		1	RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3138 -	3155
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	3		N	-0-		-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-		-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-
10	0	288	-0-	288	288	288	3		N	-0-		-0-
11	0	182	-0-	182	470	182	3		N	-0-		-0-
WHITTENTON, D. W.		WELL #:		1	RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 -	3335
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
10	0	56	-0-	56	56	56	3		N	-0-		-0-
11	0	30	-0-	30	86	30	3		N	-0-		-0-
MAULDIN, DREW		WELL #:		1	RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3180 -	3243
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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	
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
10	0	16	-0-	16	16	16	3		N	-0-		-0-
11	0	4	-0-	4	20	4	3		N	-0-		-0-
MCINROE, M. F.		WELL #:		1	RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A	
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	3		N	-0-		-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-		-0-
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3		N	-0-		-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-		-0-
10	0	246	-0-	246	246	246	3		N	-0-		-0-
11	0	209	-0-	209	455	209	3		N	-0-		-0-
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH	3406	PERF. N/A	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
10	0	39	-0-	39	39	39	3		N	-0-		-0-
11	0	15	-0-	15	54	15	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 #:		2	RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL	DEPTH	3290	PERF.	3194 - 3212			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-			45 3			N	-0-						-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36 3			N	-0-						-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-			32 3			N	-0-						-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-			38 3			N	-0-						-0-
10	0	36	-0-	36	36			36 3			N	-0-						-0-
11	0	28	-0-	28	64			28 3			N	-0-						-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL	DEPTH	4420	PERF.	3452 - 3468			
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-			45 3			N	-0-						-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-			40 3			N	-0-						-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-			30 3			N	-0-						-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-			38 3			N	-0-						-0-
10	0	37	-0-	37	37			37 3			N	-0-						-0-
11	0	23	-0-	23	60			23 3			N	-0-						-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL	DEPTH	4483	PERF.	3291 - 3333			
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-			303 3			N	-0-						-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-			340 3			N	-0-						-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-			335 3			N	-0-						-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-			302 3			N	-0-						-0-
10	0	339	-0-	339	339			339 3			N	-0-						-0-
11	0	299	-0-	299	638			299 3			N	-0-						-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	3149 - 3197			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

RUSSELL, C.C.				WELL #:		4	RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL	DEPTH	4103	PERF.	3241 - 3289			
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-			898 3			N	-0-						-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-			603 3			N	-0-						-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-			604 3			N	-0-						-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-			567 3			N	-0-						-0-
10	0	633	-0-	633	633			633 3			N	-0-						-0-
11	0	144	-0-	144	777			144 3			N	-0-						-0-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL	DEPTH	4015	PERF.	3244 - 3282			
06	120 N	102	-0-	-18	-0-			102 3			N	-0-						-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 3			N	-0-						-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-			104 3			N	-0-						-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-			109 3			N	-0-						-0-
10	0	133	-0-	133	133			133 3			N	-0-						-0-
11	0	102	-0-	102	235			102 3			N	-0-						-0-

KEMP, H.J GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL	DEPTH	4010	PERF.	3261 - 3402			
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-			97 3			N	-0-						-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-			81 3			N	-0-						-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-			89 3			N	-0-						-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-			91 3			N	-0-						-0-
10	0	101	-0-	101	101			101 3			N	-0-						-0-
11	0	68	-0-	68	169			68 3			N	-0-						-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494											
FULFER, MRS. W.T. ETAL		GAS UNIT1		WELL #:	6	RRCID ->	093664	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL	DEPTH	3870	PERF. 3176 - 3221		
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
06		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-				-0-
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-				-0-
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-				-0-
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-				-0-
10		0	604	-0-	604	604	604	3		N	-0-				-0-
11		0	441	-0-	441	1045	441	3		N	-0-				-0-

RUSSELL, C. C.				WELL #:	5P	RRCID ->	094299	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL	DEPTH	3459	PERF. 3255 - 3325		
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-				-0-
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-				-0-
08		310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3		N	-0-				-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-				-0-
10		0	263	-0-	263	263	263	3		N	-0-				-0-
11		0	195	-0-	195	458	195	3		N	-0-				-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT				WELL #:	2P	RRCID ->	094690	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL	DEPTH	3400	PERF. 3169 - 3266		
06		420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-				-0-
07		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-				-0-
08		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-				-0-
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-				-0-
10		0	464	-0-	464	464	464	3		N	-0-				-0-
11		0	379	-0-	379	843	379	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		
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-				-0-
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-				-0-
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-				-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-				-0-
10		0	283	-0-	283	283	283	3		N	-0-				-0-
11		0	197	-0-	197	480	197	3		N	-0-				-0-

FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	096462	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL	DEPTH	3420	PERF. 3244 - 3337		
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-				-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-				-0-
08		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-				-0-
09		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3		N	-0-				-0-
10		0	193	-0-	193	193	193	3		N	-0-				-0-
11		0	131	-0-	131	324	131	3		N	-0-				-0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL	DEPTH	3424	PERF. 3186 - 3247		
06		240 N	159	-0-	-81	-0-	159	3		N	-0-				-0-
07		248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3		N	-0-				-0-
08		248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3		N	-0-				-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-				-0-
10		0	169	-0-	169	169	169	3		N	-0-				-0-
11		0	158	-0-	158	327	158	3		N	-0-				-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT				WELL #:	3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL	DEPTH	3500	PERF. 3266 - 3329		
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-				-0-
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-				-0-
08		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-				-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-				-0-
10		0	471	-0-	471	471	471	3		N	-0-				-0-
11		0	326	-0-	326	797	326	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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS, E. A.			WELL #:		1	RRCID -> 018602		COMPL. DATE 09/26/1928		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3350 -	3363
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EVATT, J. V.			WELL #:		1	RRCID -> 018603		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3258 - 3289
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAULDIN, C. D.			WELL #:		1	RRCID -> 018604		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3280 - 3300
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORING, J. B.			WELL #:		1	RRCID -> 018606		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3159 - 3249
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MORING, J. B.			WELL #:		2	RRCID -> 018607		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3300 - 3319
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SMITH, J. E., -D-			WELL #:		1	RRCID -> 018609		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3200 -	3240
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH										
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		568561															
SMITH-BAHAN		WELL #:		1	RRCID -> 018610		COMPL. DATE 10/22/1928		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3260 - 3361							
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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
SMITH-BAHAN		WELL #:		B 1	RRCID -> 018611		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 3260 - 3367					
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-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							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: ERATH										
MINGUS OIL & GAS			//CONT.//		569683																
T. P. FEE /FD-41-B/			WELL #:		1	RRCID -> 034866		COMPL. DATE 07/02/1964		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP			617342			RRCID -> 291845		COMPL. DATE 12/31/2021		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3274 - 3296									
FAMBRO 288			WELL #:		3																
06	6074	X	6074	-0-		-0-		6054	2	20	9	N	18		56						
07	6107	X	5890	-0-		-217		5879	2	11	9	N	10		66						
08	6274	X	6274	-0-		-0-		6261	2	13	9	N	12		78						
09	0		5730	-0-		5730		5730	2			N	-0-		78						
10	0		5783	-0-		5783	11513	5777	2	6	9	N	5		83						
*11	16959	X	5446	-0-		-11513		5443	2	3	9	N	3		86						
STEWART CONTRACT SERVICES			820789			RRCID -> 165720		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3223 - 3240									
CARR-GORDON			WELL #:		1																
06	390	N	95	-0-		-295		95	2			N	-0-		121						
07	435	N	435	-0-		-0-		435	2			N	-0-		121						
08	344	N	344	-0-		-0-		344	2			N	-0-		121						
09	0		386	-0-		386		386	2			N	-0-		121						
10	0		328	-0-		328	714	328	2			N	-0-		121						
11	0		222	-0-		222	936	222	2			N	-0-		121						
STONEBRIAR OIL LLC			823774			RRCID -> 018597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3280							
CARY, W. B.			WELL #:		1																
12	T. A.		-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-						
01	T. A.		-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-						
02	T. A.		-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-						
03	T. A.		-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-						
04	T. A.		-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-						
05	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-						
06	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-						
07	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-						
08	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-						
09	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-						
10	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-						
11	H15	VIOL	-0-	-0-		-0-						N	-0-		-0-						

X-RAY (MARBLE FALLS)														
WOOD, JERRY G.														
WOOD, JERRY G.														
//CONT.//				99140 166	NON-ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: ERATH	
				937390										
WELL #:				1	RRCID -> 096471				COMPL. DATE 09/08/1981				TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121	
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		M	PROD	BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)														
PENDRAGON OIL CO.														
PIERCE -A-														
				99142 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ERATH	
				651162										
WELL #:				2	RRCID -> 147521				COMPL. DATE 03/01/1993				TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354	
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3				N	-0-	-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3				N	-0-	-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3				N	-0-	-0-
09	0		571	-0-	571	571	571	3				N	-0-	-0-
10	0		590	-0-	590	1161	590	3				N	-0-	-0-
11	0		460	-0-	460	1621	460	3				N	-0-	-0-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)														
PRYOR PETROLEUM CORPORATION														
CHAMBERS, BEN														
				99148 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ERATH	
				682038										
WELL #:				1	RRCID -> 091039				COMPL. DATE 09/12/2005				TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

WOFFORD, R. NAT														
WOFFORD														
				935462										
WELL #:				1	RRCID -> 089304				COMPL. DATE 12/18/1979				TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

Y-OH-Y (CADD0)														
PETERSON OIL AND GAS LLC														
GREENMAN														
				99157 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: PARKER	
				658440										
WELL #:				1	RRCID -> 127730				COMPL. DATE 06/07/1988				TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294	
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3				N	-0-	-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3				N	-0-	-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3				N	-0-	-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3				N	-0-	-0-
10	0		419	-0-	419	419	419	3				N	-0-	-0-
11	0		432	-0-	432	851	432	3				N	-0-	-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)				99200 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
STUART, J. N. "B"				WELL #: 26		RRCID -> 195781		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH		3902 PERF. 3449 - 3458			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-				-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-				-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-				-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2			N	-0-				-0-
STUART, J. N. "B"				WELL #: 27		RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH		3950 PERF. 3620 - 3671			
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-				-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-				-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-				-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2			N	-0-				-0-
COPELAND RANCH "C"				WELL #: C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3768 - 3784			
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				30
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				30
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-				30
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-				30
10	0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-				30
11	0	11	-0-	11	21	11	2			N	-0-				30
STUART, J. N. "B"				WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH		3950 PERF. 3838 - 3878			
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-				-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-				-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-				-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2			N	-0-				-0-
STUART, J. N. "B"				WELL #: 35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH		4020 PERF. 3507 - 3542			
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-				-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-				-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
10	0	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-				-0-
11	0	71	-0-	71	161	71	2			N	-0-				-0-
GTG OPERATING, LLC				337080											
STUART, J. N. "A"				WELL #: 12		RRCID -> 261292		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3626 - 3650			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080						
STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID -> 261293	COMPL. DATE 04/12/1997	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 3594	-	3620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)				99319 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012						
LOFTIN		WELL #:		1	RRCID -> 196507	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 3805	PERF. 3795	-	3805
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
08	1085	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		41
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	41 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
YOUNG (MISS.)				99465 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750						
BUCKLER WALKER B		WELL #:		4B	RRCID -> 059451	COMPL. DATE 06/14/1974	TOTAL DEPTH 4718	PERF. 4564	-	0
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ZENO (MORRIS)				99779 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC				068419						
MORRIS 30		WELL #:		A 3	RRCID -> 022804	COMPL. DATE 09/00/1955	TOTAL DEPTH 2645	PERF. 2620	-	2636
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ZOURETTE (MARBLE FALLS				99882 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608						
COLE, O. B.		WELL #:		1	RRCID -> 054350	COMPL. DATE 10/19/1972	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLE				99882 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
		WELL #:		1	RRCID -> 080503	COMPL. DATE 09/13/1978	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2700	-	2704
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. COLE														CNTY: COMANCHE			
//CONT.// 99882 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT																	
//CONT.// 153608																	
WELL #: 3 RRCID -> 080741 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2699 - 2709																	
M	ALLOW	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-	
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-	
PIERSON, HAROLD -A- WELL #: 2 RRCID -> 082931 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 2752																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PIERSON WELL #: 2 RRCID -> 094704 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 2728																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-	
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-	
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON, HAROLD -B- WELL #: 3 RRCID -> 082929 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2734 - 2744														CNTY: COMANCHE			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-	
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-	
PEARSON, HAROLD -C- WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-					-0-	
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-					-0-	
PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	13 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-					-0-	
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-					-0-	

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 1019

ZOURETT, 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	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	

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	6	N	-0-	-0-	-0-	-6							N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	3	N		3	-0-	-0-			3	2			N	-0-					-0-	
*11	2	N		2	-0-	-0-			2	2			N	-0-					-0-	