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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
ARCH OIL & GAS, LLC		029272														
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2025																
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAZOS OPERATING LLC		100639														
EDWARDS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 134067		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1473 - 1478								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462														
DAVIDSON -40-		WELL #: 4		RRCID -> 238993		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 1421 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KOKOMO ENERGY, INC.		474070														
MCWHORTER		WELL #: 5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2025																
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 284621		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2890 - 2906								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REDWOOD OPERATING, INC.				697137											
CUESTA-VOSS		WELL #:		1		RRCID -> 247613		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 3238		PERF. N/A			
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492											
BARNHILL		WELL #:		1		RRCID -> 263699		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 16260		PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
DAVIS, A.E.		WELL #:		9		RRCID -> 110809		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 1312		PERF. 1238 - 1244			
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
DAVIS, A.E.		WELL #:		10		RRCID -> 110810		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 1331		PERF. 1190 - 1201			
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79					Y	NO RPT			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)				//CONT.//		00119 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN						
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				//CONT.//		828317											
DAVIS, A.E.				WELL #:		11	RRCID -> 110811		COMPL. DATE 05/13/1984		TOTAL DEPTH		1307	PERF. 1228 - 1270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		90						Y	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		90						Y	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		90						Y	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		90						Y	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		90						Y	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		90						Y	NO RPT				-0-
DAVIS, A. E.				WELL #:		14	RRCID -> 112603		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH		1320	PERF. 1190 - 1233			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		89						Y	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		89						Y	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		89						Y	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		89						Y	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		89						Y	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		89						Y	NO RPT				-0-
DAVIS, A. E.				WELL #:		15	RRCID -> 112604		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH		1320	PERF. 1164 - 1172			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		92						Y	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		92						Y	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		92						Y	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		92						Y	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		92						Y	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		92						Y	NO RPT				-0-
DAVIS, A. E.				WELL #:		16	RRCID -> 112778		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH		1323	PERF. 1200 - 1234			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		97						Y	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		97						Y	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		97						Y	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		97						Y	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		97						Y	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		97						Y	NO RPT				-0-
WALKER, J.N.				WELL #:		2	RRCID -> 117701		COMPL. DATE 06/30/1985		TOTAL DEPTH		1330	PERF. 1210 - 1250			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		338						Y	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		338						Y	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		338						Y	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		338						Y	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		338						Y	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		338						Y	NO RPT				-0-
WALKER, J.N.				WELL #:		3	RRCID -> 117702		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH		1330	PERF. 1226 - 1260			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		299						Y	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		299						Y	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		299						Y	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		299						Y	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		299						Y	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		299						Y	NO RPT				-0-
WALKER, J.N.				WELL #:		1	RRCID -> 117703		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH		1315	PERF. 1150 - 1162			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		296						Y	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		296						Y	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		296						Y	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		296						Y	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		296						Y	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		296						Y	NO RPT				-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)				//CONT.//	00119 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BROWN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				//CONT.//	828317													
DAVIS, A.E.				WELL #:	18	RRCID -> 119330		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH 1330		PERF. 1193 - 1201						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		680						Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		680						Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		680						Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		680						Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		680						Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		680						Y	NO RPT					-0-
MCNURLEN				WELL #:	101	RRCID -> 132946		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 1295		PERF. 1136 - 1144						
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
MCNURLEN				WELL #:	103	RRCID -> 132947		COMPL. DATE 12/18/1989		TOTAL DEPTH 1311		PERF. 1168 - 1218						
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
DAVIS, A. E.				WELL #:	19	RRCID -> 134846		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 1308		PERF. 1197 - 1244						
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		662						Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		662						Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		662						Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		662						Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		662						Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		662						Y	NO RPT					-0-
STEELE				WELL #:	1	RRCID -> 137064		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 1372		PERF. 1230 - 1288						
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		251						N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		251						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		251						N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		251						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		251						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		251						N	NO RPT					-0-
AARON (RANGER)					00278 284	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.					651162													
CLABORN				WELL #:	2	RRCID -> 127735		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 3694		PERF. 3255 - 3274						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11						N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11						N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11						N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11						N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		11						N	-0-					70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		11						N	NO RPT					70

ABBOTT (MARBLE FALLS)			00285 300			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND				
SHAIDA, JOHN H.			768650													
GRIFFIN, J.M.			WELL #: 7			RRCID -> 086874			COMPL. DATE 04/19/1976			TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				73
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				73

GRIFFIN, J. M.			WELL #: 1			RRCID -> 112593			COMPL. DATE 06/03/1986			TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427				
10	124 #	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-					37
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					37
12	138 R	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					37
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	N	-0-					37
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					37
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					37

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555													
ROBERTSON CSL			WELL #: 9 L			RRCID -> 093854			COMPL. DATE 12/15/1980			TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 3483				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON CSL			WELL #: 10			RRCID -> 119451			COMPL. DATE 04/03/1987			TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480				
10	620 #	590	-0-	-30	-0-	57	1	533	3	N	-0-					-0-
11	600 #	582	-0-	-18	-0-	57	1	525	3	N	-0-					-0-
12	620 #	609	-0-	-11	-0-	57	1	552	3	N	-0-					-0-
01	620 #	230	-0-	-390	-0-	38	1	192	3	N	-0-					-0-
02	560 #	408	-0-	-152	-0-	42	1	366	3	N	-0-					-0-
03	652 R	652	-0-	-0-	-0-	52	1	600	3	N	-0-					-0-

ABERNATHY (3620)			00350 550			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.			292000													
NORTH, CARTER			WELL #: 1			RRCID -> 170703			COMPL. DATE 02/24/1998			TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABERNATHY (4000)			00350 600			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY			042398													
TURNER			WELL #: 1			RRCID -> 161552			COMPL. DATE 11/19/1996			TOTAL DEPTH 4308 PERF. 3992 - 4002				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ABERNATHY (4000)		//CONT.//		00350 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
RKW OPERATING LLC				714311							
WHARTON		WELL #:		2		RRCID -> 111229		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4028 - 4036	
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
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
ACE-TINER (CANYON REEF II)				00423 102		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
JONES		WELL #:		1		RRCID -> 159977		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4273 - 4277	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
JONES, J. R.		WELL #:		1B		RRCID -> 196085		COMPL. DATE 01/27/2003		TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
ACKERS (MORRIS SAND)				00460 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
ACKERS "2-34"		WELL #:		1		RRCID -> 196438		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5103 PERF. 3446 - 3454	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
03	0 #	NO RPT	-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	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58
ADAMS (DUFFER, LOWER)				00622 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
BYRNE OIL COMPANY				119795							
DUFFER B		WELL #:		1		RRCID -> 285567		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3427 - 3437	
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	-0-	246	2	N	-0-	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-

AKIN (CADD0)		00989 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
PARKER ENERGY COMPANY		640154							
WHALEN-WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 017290		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		N/A	
								PERF. 3188 - 3115	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PARTECH INVESTMENTS LLC		642685							
DAVIS. G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 058867		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH 3610	
								PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
DAVIS. G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 058868		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH 3594	
								PERF. 3114 - 3147	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
DAVIS, G. R.		WELL #: 4		RRCID -> 084848		COMPL. DATE 09/03/1979		TOTAL DEPTH 3320	
								PERF. 3178 - 3184	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		-0-
AKIN (LAUDERDALE)		00989 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
TRUST OIL CO.		872124							
BROOKS		WELL #: 1R		RRCID -> 148745		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 2855	
								PERF. 2771 - 2794	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			110
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			110
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			110
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			110
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			110
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			110

ALBANY LEECH (MISS) P.I.D. DRILLING INC HOOKER "17"										01144 666 631265	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD					
WELL #: 2										RRCID -> 186688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4690	PERF. 4513 - 4578		
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ALED0, SOUTH (ATOKA) BEDROCK PRODUCTION, LLC MCFARLAND										01402 000 061620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
WELL #: C 1										RRCID -> 272945	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL	DEPTH	6625	PERF. 6020 - 6090			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
BKV BARNETT, LLC MCFARLAND-DIXON										072504								
WELL #: 2										RRCID -> 207611	COMPL. DATE 08/17/2022	TOTAL	DEPTH	6029	PERF. 5813 - 5880			
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-		1220	2			Y	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		1429	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-		1275	2			Y	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-		1444	2			Y	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-		1272	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-		1243	2			Y	-0-					-0-
ALED0, S (MARBLE FALLS) HANKS, CHRISTOPHER GLENN CLEMENS										01402 100 354655	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
WELL #: 1 T										RRCID -> 091324	COMPL. DATE 01/21/1980	TOTAL	DEPTH	6250	PERF. 6135 - 6163			
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
ALED0, SE. (1200 STRAWN) RILEY, LANHAM RILEY, LANHAM										01404 900 712148	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER					
WELL #: 1										RRCID -> 139351	COMPL. DATE 01/25/1986	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDRIA (GARDNER SD A)										01433 210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
DP2, LLC										227762									
ELLIOTT, R. B.										WELL #:		1B	RRCID ->	270471	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	4246	PERF. 2830 - 2850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
ALFRED-DONNELL (CADD0)										01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX										659782									
DONNELL, A. D.										WELL #:		1C	RRCID ->	158654	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 3307 - 4335
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
S.B. STREET OPERATING, INC.										740251									
TXL-A										WELL #:		2C	RRCID ->	170295	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	4448	PERF. 3447 - 4448
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					6		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					9		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					12		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					13		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					15		
03	3100 N	3814	-0-	714	714	3811	3	3	9	N	3						18		
ALONGSIDE (MISS.)										01916 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX										659782									
FORT GRIFFIN UNIT										WELL #:		1D	RRCID ->	275945	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4662	PERF. 5018 - 5031
10	3596	2993	-0-	-603	-0-	2561	2	432	9	N	393	505	1				120		
11	3390 #	2746	-0-	-644	-0-	2357	2	389	9	N	354	325	1				149		
12	3069 #	1215	-0-	-1854	-0-	989	2	226	9	N	205	158	1				196		
01	3069 #	-0-	-0-	-3069	-0-					N	111	168	1				139		
02	7882	5565	-0-	-2317	-0-	4828	2	737	9	N	670	515	1				294		
*03	19706	11651	-0-	-8055	-0-	10764	2	887	9	N	806	1031	1				69		
ALVA LEE HAWKINS (3280)										02095 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.										102442									
NORTH ALLEN RANCH										WELL #:		1	RRCID ->	123263	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3516	PERF. 3354 - 3460
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-						38		
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-						38		
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-						38		
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-						38		
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-						38		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38		
ALLEN HEIRS-FIELD										WELL #:		2	RRCID ->	124996	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 3111 - 3337
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-						44		
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-						44		
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-						44		
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-						44		
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-						44		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						44		

ALVA LEE HAWKINS (3280)															CNTY: EASTLAND		
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.																	
ALLEN HEIRS "D"																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 126868																	
COMPL. DATE 03/28/1988																	
TOTAL DEPTH 3620																	
PERF. 3557 - 3562																	
M	ALLOW 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			
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			63			
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			63			
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			63			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			63			
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			63			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63			
ALVA LEE HAWKINS (3400)															CNTY: EASTLAND		
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.																	
EAST ALLEN RANCH																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 127910																	
COMPL. DATE 07/18/1988																	
TOTAL DEPTH 3560																	
PERF. 3448 - 3462																	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			21			
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			21			
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			21			
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			21			
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			21			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21			
JD OPERATING																	
HAWKINS, J.J.																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 075858																	
COMPL. DATE 03/02/1978																	
TOTAL DEPTH 3702																	
PERF. N/A																	
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-			
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
HAWKINS, J.J.																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 084213																	
COMPL. DATE 08/01/1979																	
TOTAL DEPTH 3440																	
PERF. 3340 - 3350																	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)															CNTY: SHACKELFORD		
CLAVO OIL, LLC																	
NAIL "103"																	
WELL #: 1S																	
RRCID -> 151870																	
COMPL. DATE 12/09/1994																	
TOTAL DEPTH N/A																	
PERF. N/A																	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
NAIL "103" B																	
WELL #: 3S																	
RRCID -> 157968																	
COMPL. DATE 02/13/1996																	
TOTAL DEPTH 1703																	
PERF. 1279 - 1283																	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER)														
CLAVO OIL, LLC														
NAIL "103"														
03097 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD														
158307														
WELL #: 2 RRCID -> 147500					COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4618 - 4636									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4821					N	NO RPT		-0-

ANZAC (GARDNER)														
K-M OIL COMPANY, INC.														
MORRIS -H-														
03208 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
448857														
WELL #: 45 RRCID -> 017305					COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2450 - 2490									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	102	-0-	102	103	102	2			N	-0-		-0-

ANZAC (MORRIS)														
K-M OIL COMPANY, INC.														
DEM F A-2														
03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
448857														
WELL #: 2 RRCID -> 017306					COMPL. DATE 12/27/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2095 - 2103									
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-		-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-		-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-		-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-		-0-
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-		-0-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC														
MILLER LITE "B"														
767834														
WELL #: 1B RRCID -> 136543					COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 2014									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MILLER DISCOVERY														
WELL #: 5 RRCID -> 141755					COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MILLER RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 151784					COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 2106									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)														CNTY: EASTLAND	
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC															
HANVEY-FEE															
WELL #: 3 RRCID -> 106101 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372															
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	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12		
*11	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	2		N	-0-			12		
*12	14B2 EXT	58	-0-	58	120	58	2		N	-0-			12		
*01	14B2 EXT	52	-0-	52	172	52	2		N	-0-			12		
*02	14B2 EXT	50	-0-	50	222	50	2		N	-0-			12		
03	14B2 EXT	56	-0-	56	278	56	2		N	-0-			12		
HANVEY-FEE															
WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406															
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-		
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-		
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-		
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-		
GEORGE FEE ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466															
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			105		
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			105		
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			105		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105		
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			105		
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			105		
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.															
HANVEY-FEE "D"															
WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
KATLACO FEE "C"															
WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666															
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-		
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-		
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-		
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-		
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
KATLACO FEE															
WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490															
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	199	3	11 9	N	10			68		
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	184	3	15 9	N	14			82		
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	196	3	21 9	N	19			101		
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	157	3	25 9	N	23			124		
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	166	3	26 9	N	24			148		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			148		

ARRIBA LIBRA (JENNINGS LIME)													03848 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: NOLAN			
3 S PRODUCTION, INC.													953796							
JONES, MARY -A-													WELL #:	1 U	RRCID -> 056184	COMPL. DATE 07/05/1973	TOTAL DEPTH 5550	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
ATWELL (LAKE SAND)													04321 400	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: CALLAHAN			
KING ENERGY RESOURCES													465526							
HUTCHINS													WELL #:	1	RRCID -> 135798	COMPL. DATE 06/10/1988	TOTAL DEPTH 3908	PERF. 3518 - 3538		
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED													10/29/2024	- WELL PLUGGED		10/29/24				
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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
AZLE, SOUTH													04640 500	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: PARKER			
PROPP, WILLIAM D.													681468							
PROPP													WELL #:	1	RRCID -> 138525	COMPL. DATE 06/04/1991	TOTAL DEPTH 4999	PERF. 2992 - 3005		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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	
10	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-					-0-		
11	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	2				N	-0-					-0-		
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-					-0-		
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-					-0-		
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	14	2				N	-0-					-0-		
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					-0-		
FORMATION RECOVERY LLC													276932							
SPENCE													WELL #:	1	RRCID -> 123246	COMPL. DATE 07/02/1983	TOTAL DEPTH 2902	PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544												
ROBERTSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	084819	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2802 - 2823					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190												
NEWMAN, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	100396	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2748 - 2771					
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					23
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-					23
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-					23
01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-					23
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-					23
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-					23
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2810 - 2836					
10	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-					35
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-					35
12	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-					35
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-					35
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	3		N	-0-					35
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-					35
LESTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2800 - 2825					
10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-					16
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-					16
12	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-					16
01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-					16
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-					16
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					16
WOODS, MAUDIE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	100400	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2736 - 2795					
10	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-					5
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					5
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-					5
01	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-					5
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-					5
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					5
WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	100401	COMPL. DATE	04/08/1977	TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2735 - 2763					
10	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-					-0-
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-					-0-
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3		Y	-0-					-0-
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	3		Y	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-					-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190													
WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		3		RRCID -> 100402		COMPL. DATE 03/10/1977		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2698 - 2742					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
10	62 #	58	-0-	-4	-0-			58 3			Y	-0-				-0-	
11	60 #	53	-0-	-7	-0-			53 3			Y	-0-				-0-	
12	62 #	53	-0-	-9	-0-			53 3			Y	-0-				-0-	
01	62 #	51	-0-	-11	-0-			51 3			Y	-0-				-0-	
02	56 #	51	-0-	-5	-0-			51 3			Y	-0-				-0-	
03	62 #	57	-0-	-5	-0-			57 3			Y	-0-				-0-	
WILLIAMS, WILLIE				WELL #:		2		RRCID -> 100403		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2807 - 2861			
10	93 #	84	-0-	-9	-0-			84 3			Y	-0-				21	
11	90 #	77	-0-	-13	-0-			77 3			Y	-0-				21	
12	93 #	77	-0-	-16	-0-			77 3			Y	-0-				21	
01	93 #	73	-0-	-20	-0-			73 3			Y	-0-				21	
02	84 #	74	-0-	-10	-0-			74 3			Y	-0-				21	
03	93 #	82	-0-	-11	-0-			82 3			Y	-0-				21	
RANKIN, RAY				WELL #:		4		RRCID -> 100410		COMPL. DATE 05/23/1977		TOTAL DEPTH 2883		PERF. 2811 - 2815			
10	31 #	26	-0-	-5	-0-			26 3			Y	-0-				6	
11	30 #	24	-0-	-6	-0-			24 3			Y	-0-				6	
12	31 #	25	-0-	-6	-0-			25 3			Y	-0-				6	
01	31 #	23	-0-	-8	-0-			23 3			Y	-0-				6	
02	28 #	21	-0-	-7	-0-			21 3			Y	-0-				6	
03	31 #	24	-0-	-7	-0-			24 3			Y	-0-				6	
RANKIN, RAY				WELL #:		3		RRCID -> 100411		COMPL. DATE 05/11/1977		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2790 - 2804			
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-			66 3			Y	-0-				7	
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-			62 3			Y	-0-				7	
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-			64 3			Y	-0-				7	
01	62 #	58	-0-	-4	-0-			58 3			Y	-0-				7	
02	56 #	54	-0-	-2	-0-			54 3			Y	-0-				7	
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-			62 3			Y	-0-				7	
WOODS, MAUDIE				WELL #:				RRCID -> 100657		COMPL. DATE 10/17/1976		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2736 - 2796			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				18	
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			
10	31 #	5	-0-	-26	-0-			5 3			N	-0-				21	
11	8 #	7	-0-	-1	-0-			7 3			N	-0-				21	
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-			69 3			N	-0-				21	
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-			64 3			N	-0-				21	
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-			61 3			N	-0-				21	
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-			66 3			N	-0-				21	

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
LEE, WELDON		WELL #:		1	RRCID ->	105999	COMPL. DATE	07/13/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2789 - 2794		
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
10	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3		Y	-0-			17
11	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	3		Y	-0-			17
12	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3		Y	-0-			17
01	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3		Y	-0-			17
02	168 #	164	-0-	-4	-0-	164	3		Y	-0-			17
03	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			17

LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID ->	106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2817 - 2825		
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			17
11	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			17
12	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			17
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3		Y	-0-			17
02	168 #	163	-0-	-5	-0-	163	3		Y	-0-			17
03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			17

LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2786 - 2798		
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			2
11	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			2
12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			2
01	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			2
02	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			2
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			2

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2837 - 2842		
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			23
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			23
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			23
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			23
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			23
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			23

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2877 - 2897		
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			4
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			4
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			4
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			4
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38	3		N	-0-			4
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			4

PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2799 - 2820		
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			10
11	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3		N	-0-			10
12	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			10
01	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			10
02	84 #	52	-0-	-32	-0-	52	3		N	-0-			10
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			10

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2762 - 2766		
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		Y	-0-			1
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		Y	-0-			1
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			1
01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			1
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3		Y	-0-			1
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-			1

BB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190												
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3	RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2785 -	2798					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3			Y	-0-					5
11		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3			Y	-0-					5
12		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174 3			Y	-0-					5
01		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173 3			Y	-0-					5
02		152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3			Y	-0-					5
03		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3			Y	-0-					5
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3	RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2726 -	2768					
10		512 R	512	-0-	-0-	-0-	512 3			N	-0-					-0-
11		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 3			N	-0-					-0-
12		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 3			N	-0-					-0-
01		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 3			N	-0-					-0-
02		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-					-0-
03		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-					-0-
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5	RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2791 -	2804					
10		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-					-0-
11		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3			N	-0-					-0-
12		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-					-0-
01		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-					-0-
02		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-					-0-
03		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-					-0-
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6	RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833 -	2847					
10		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-					-0-
11		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-					-0-
12		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3			N	-0-					-0-
01		124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3			N	-0-					-0-
02		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3			N	-0-					-0-
03		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-					-0-
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2742 -	2780					
10		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3			N	-0-					-0-
11		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-					-0-
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 3			N	-0-					-0-
01		93 #	48	-0-	-45	-0-	48 3			N	-0-					-0-
02		84 #	57	-0-	-27	-0-	57 3			N	-0-					-0-
03		93 #	59	-0-	-34	-0-	59 3			N	-0-					-0-
RANKIN, RAY		WELL #:		1	RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2796 -	2800					
10		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-					-0-
11		90 #	73	-0-	-17	-0-	73 3			N	-0-					-0-
12		93 #	75	-0-	-18	-0-	75 3			N	-0-					-0-
01		93 #	68	-0-	-25	-0-	68 3			N	-0-					-0-
02		84 #	63	-0-	-21	-0-	63 3			N	-0-					-0-
03		93 #	73	-0-	-20	-0-	73 3			N	-0-					-0-
RANKIN, RAY		WELL #:		2	RRCID -> 282693		COMPL. DATE 02/13/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2806 -	2814					
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-					-0-
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-					-0-
12		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-					-0-
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3			N	-0-					-0-
02		56 #	53	-0-	-3	-0-	53 3			N	-0-					-0-
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-					-0-

BCM (STRAWN)		04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462													
DAVIDSON -40-		WELL #: 2		RRCID -> 225252		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH		2303		PERF. 2166 - 2180			
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

DAVIDSON -40-		WELL #: 3		RRCID -> 225913		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH		2305		PERF. 2154 - 2161			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406													
MARTHA -18-		WELL #: 2		RRCID -> 211356		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH		3035		PERF. 2595 - 2685			
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-	
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-			-0-	
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-			-0-	
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-			-0-	
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-			-0-	
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			-0-	

MARTHA -18-		WELL #: 1		RRCID -> 211428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH		3025		PERF. 2612 - 2732			
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-	
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-	
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-	
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-	
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-	

101 RANCH -17-		WELL #: 3		RRCID -> 211441		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH		3035		PERF. 2577 - 2856			
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-	
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-	
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-	
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-	
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-	

CM-S -A-		WELL #: 2		RRCID -> 216245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3024 PERF. 2115 - 2237			
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-			-0-	
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-			-0-	
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			-0-	
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-			-0-	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-	

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
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3		N	-0-			235
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			235
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			235
*01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			235
*02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3		N	-0-			235
*03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-			235
GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL	DEPTH	4688	PERF. 4140	- 4146
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			58
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			58
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			58
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3		N	-0-			58
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			58
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			58
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991			RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL	DEPTH	4360	PERF. 4292	- 4305
GRAGG NORTH		WELL #:		3									
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			14
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			14
12	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2		N	-0-			14
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			14
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			14
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			14
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406			RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL	DEPTH	4300	PERF. 3921	- 3929
LANDAR		WELL #:		3									
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL	DEPTH	4258	PERF. 3906	- 3912
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL	DEPTH	4251	PERF. 3974	- 3984
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID -> 134859		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3838	-	3848	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-			-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-			-0-
PITCOCK, INC.				665870										
GREEN, F.		WELL #:		2	RRCID -> 162766		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4061	-	4069	
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-			18
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			18
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			18
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-			18
02	168 N	101	-0-	-67	-0-	101	2			N	-0-			18
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			18
GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID -> 163196		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH	4743	PERF. 4004	-	4016	
10	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			N	-0-			2
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-			2
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			2
01	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-			2
02	1092 N	842	-0-	-250	-0-	842	2			N	-0-			2
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			2
GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID -> 164791		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4176	-	4180	
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-			-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
01	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-			-0-
02	196 N	14	-0-	-182	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-			-0-
GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID -> 168416		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242	-	4247	
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-			20
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			20
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-			20
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			20
02	280 N	199	-0-	-81	-0-	199	2			N	-0-			20
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			20
RANGER OPERATING CO.				691776										
GIBSON-BELDING		WELL #:		5	RRCID -> 091315		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3895	-	3901	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			3
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			3
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	286	2	4	9	N	4	4	8	3
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2	2	8	3
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			3
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	807	2	4	9	N	4	4	8	3

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
RANGER OPERATING CO.		//CONT.//		691776										
GIBSON-BELDING		WELL #:		8	RRCID -> 097376		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3852 - 3859			
M	ALLOW 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
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964	RRCID -> 153378		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3989 - 3998			
GIBSON				WELL #:	1									
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			17
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			17
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-			17
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-			17
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			17
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			17
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925	RRCID -> 210666		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4024 - 4034			
NEWMAN, GRAGG				WELL #:	2									
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			24
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			24
12	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-			24
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-			24
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			24
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			24
BANKLINE-EVANS LAKE				05452 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922										
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 126396		COMPL. DATE 03/15/1985		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3380 - 3387		
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			66
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			66
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			66
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			66
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			66
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			66
WRIGHT "E"				WELL #:	6	RRCID -> 140745		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3484 - 3497		
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			137
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-			137
12	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			137
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			137
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			137
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	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		
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			87
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			87
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			87
01	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			87
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-			87
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			87

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 120633		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3445 - 3455			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			52
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			52
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			52
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			52
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-			52
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			52
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355										
FEE, GEORGE P.				WELL #:		1	RRCID -> 148282		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3482 - 3486	
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETEX				659782										
STEPHENSON, G. M.				WELL #:		1	RRCID -> 039353		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3560 - 3563	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
WRIGHT & HARRELL "30"				WELL #:		10	RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 3473		PERF. N/A	
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-			-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
01	1426 N	1080	-0-	-346	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
03	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
BANKLINE-OWEN				05480 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
GERRY-MAC OIL, INC.				302025										
DULIN, A.				WELL #:		3	RRCID -> 229288		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3250 - 3260	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			36
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			36
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			36
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			36
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			36
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			36
DULIN, A				WELL #:		1	RRCID -> 229290		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315		PERF. 3256 - 3268	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			34
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			34
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			34
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	1 1		33
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			33
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			33

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0									CODE	AMT	CODE	M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3 3			N	-0-						34		
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3 3			N	-0-						34		
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-			4 3			N	-0-						34		
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-			31 3			N	-0-			1 1			33		
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5 3			N	-0-						33		
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-			11 3			N	-0-						33		
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	
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-			41 3			N	-0-						-0-		
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-			39 3			N	-0-						-0-		
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-			39 3			N	-0-						-0-		
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-			44 3			N	-0-						-0-		
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-			84 3			N	-0-						-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)										05482 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563											
WOOD,ELMA										WELL #:		2		RRCID -> 120634		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3226 - 3239	
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-						-0-		
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-			13 3			N	-0-						-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-						-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
9K INVESTMENTS LLC										988752											
JOHNSON, A. H.										WELL #:		1		RRCID -> 277653		COMPL. DATE 03/25/1967		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 3263 - 3283	
10	93	N	75	-0-	-18	-0-			75 3			N	-0-						13		
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-			87 3		9 9	N	8						21		
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-			99 3		9 9	N	8						29		
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-			89 3		9 9	N	8						37		
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-			83 3		9 9	N	8						45		
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT						45		
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	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8 3			N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILKINSON, C.W.		WELL #: 1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3009		- 3019								
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-			329 3			N	-0-					-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-			278 3			N	-0-					-0-	
01		341 N	46	-0-	-295	-0-	-0-			46 3			N	-0-					-0-	
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-			152 3			N	-0-					-0-	
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAST (CISCO)		06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN												
WINCHESTER ENERGY, LLC		931328																		
MCLEOD		WELL #: 1703		RRCID -> 290252		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 5692		PERF. 4928		- 5141								
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-			232 2		22 9	N	20					50	
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-			147 2		12 9	N	11					61	
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-			205 2			N	-0-					61	
01		248 N	156	-0-	-92	-0-	-0-			156 2			N	-0-					61	
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-			156 2		26 9	N	24					85	
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-			444 2		77 9	N	70					155	
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								
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BEALL (MORRIS)		06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN												
HUNTER, ROCQUELLE		101347																		
BEALL, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256		PERF. 2190		- 2200								
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-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR CANYON (BEND CONGL) RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. RIDGEWOOD ESTATES				06460 300 709694	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
WELL #:				RRCID -> 167327				COMPL. DATE 09/20/1997				TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4148 - 4154							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9	
03		P&A COND	-0-	-0-	-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		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						31	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2024 - WELL PLUGGED 02/22/24																					
BEATTIE (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY GRANT				06514 500 739150				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COMANCHE					
WELL #:				1				RRCID -> 060644				COMPL. DATE 05/04/1974				TOTAL DEPTH 3067		PERF. 2579 - 0			
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	273	2	N	-0-							-0-	
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	226	2	N	-0-							-0-	
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-							-0-	
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	N	-0-							-0-	
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	-0-	12	2			N	-0-							-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
GOATES				WELL #:				1	RRCID -> 060645				COMPL. DATE 11/10/1974				TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A		
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-							-0-	
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	90	2	N	-0-							-0-	
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	2			N	-0-							-0-	
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-							-0-	
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	81	2	N	-0-							-0-	
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-							-0-	
MOORE				WELL #:				1	RRCID -> 064245				COMPL. DATE 07/14/1974				TOTAL DEPTH 3011		PERF. N/A		
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-							-0-	
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	N	-0-							-0-	
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-							-0-	
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	148	2	N	-0-							-0-	
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	142	2	N	-0-							-0-	
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	156	2	N	-0-							-0-	
WOOLSEY				WELL #:				1	RRCID -> 066293				COMPL. DATE 05/03/1976				TOTAL DEPTH 2845		PERF. 0 - 2546		
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	188	2	N	-0-							-0-	
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	N	-0-							-0-	
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-							-0-	
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	-0-	2	1	179	2	N	-0-							-0-	
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	N	-0-							-0-	
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	N	-0-							-0-	

BEATTIE (MARBLE FALLS)														CNTY: COMANCHE	
RUTLEDGE, KENNY															
WARREN															
//CONT.// 06514 500 ASSOCIATED CAPACITY															
//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	N	-0-			-0-	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-			-0-	
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	N	-0-			-0-	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	-0-			-0-	
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-	
SCRANTON EXPLORATION															
PHIFER															
760227															
WELL #: 1 RRCID -> 073038 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A															
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LINEHAM-MCNAMARA															
WELL #: 1 RRCID -> 073973 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A															
10	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-			-0-	
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-	
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-	
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-	
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
4 WAY FARMS															
WELL #: 1 RRCID -> 081402 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500															
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOC ENERGY RESOURCES, LLC															
WELCH															
860965															
WELL #: 1 RRCID -> 060643 COMPL. DATE 05/19/1974 TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A															
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-			-0-	
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-			-0-	
12	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-			-0-	
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-			-0-	
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-			-0-	
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	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															
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

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		
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
DUSTER GAS COMPANY										101115											
HUDDLESTON, H.J.										WELL #:	1	RRCID ->	096014	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2564	-	2584
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
L7 ENERGY LLC										101613											
HUDDLESTON, H. J.										WELL #:	1	RRCID ->	198065	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2487	-	2492
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4			
HUDDLESTON, H. J.										WELL #:	2	RRCID ->	236645	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2381	-	2516
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
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
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3				N	-0-					-0-			
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-					-0-			
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3				N	-0-					-0-			
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3				N	-0-					-0-			
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	40	3				N	-0-					-0-			
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3				N	-0-					-0-			

BECKY (MISS)		06654 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.		054545													
SOUTH GREEN 55		WELL #: 2		RRCID -> 172049		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 4312 - 4346					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	20	-0-	20	20	20	3				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT			-0-
BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
COOPER OIL & GAS, LLC		175118													
BELDING, C. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4246 - 4252					
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-			-0-
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2				N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2				N	-0-			-0-
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2				N	-0-			-0-
02	308 N	254	-0-	-54	-0-	254	2				N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2				N	-0-			-0-
BRACKEEN -B-		WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 4119 - 4128					
10	899 N	777	-0-	-122	-0-	777	2				N	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2				N	-0-			-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2				N	-0-			-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2				N	-0-			-0-
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	737	2				N	-0-			-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2				N	-0-			-0-
TEXACO		WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4142 - 4148					
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2				N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2				N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2				N	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2				N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-			-0-
ORME, CHARLSIE		WELL #: 2		RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 4347		PERF. 3826 - 3830					
10	744 N	474	-0-	-270	-0-	474	2				N	-0-			-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2				N	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2				N	-0-			-0-
01	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2				N	-0-			-0-
02	672 N	353	-0-	-319	-0-	353	2				N	-0-			-0-
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2				N	-0-			-0-

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PITCOCK, INC.				665870					
GREEN, F.		WELL #:		1	RRCID -> 292335	COMPL. DATE 01/14/1995	TOTAL DEPTH 4693	PERF. 4043	- 4048
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	150 N	150	-0-	-0-	150 2		N	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	150 2		N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	140 2		N	-0-	-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	155 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	50
BENDA (CADD)				07091 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
PROCO OPERATING CO., INC.				679595					
YATES, L. H. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 267506	COMPL. DATE 08/29/2012	TOTAL DEPTH 5665	PERF. 4952	- 5008
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2024 - WELL PLUGGED 08/07/24									
BENTLEY (BASAL CONGL.)				07197 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563					
STUART, J.N. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 152846	COMPL. DATE 12/23/1994	TOTAL DEPTH 3649	PERF. 3580	- 3585
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)				07395 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
RED HILLS OPERATING CO.				696725					
BERRYMAN, A. R.		WELL #:		1	RRCID -> 017327	COMPL. DATE 05/18/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2781	- 2789
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.//														07395 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.														828317									
DOROTHY, FAYE														WELL #: 2		RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2764 - 2774	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
FAYE, DOROTHY														WELL #: 3		RRCID -> 083568		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2800 - 2812	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
WILLOUGHBY														WELL #: 1		RRCID -> 131398		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 2786		PERF. 2652 - 2658	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
ANNABELLE														WELL #: 2		RRCID -> 152219		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 3286		PERF. 2861 - 2877	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						N	NO RPT					117					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						N	NO RPT					117					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						N	NO RPT					117					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						N	NO RPT					117					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						N	NO RPT					117					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						N	NO RPT					117					
BETHESDA (BIG SALINE)														07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
TREN ENERGY LLC														101464									
SWANSON-WALDRUM UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 069109		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4830		PERF. N/A	
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3				N	-0-					-0-					
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3				N	-0-					-0-					
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3				N	-0-					-0-					
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3				N	-0-					-0-					
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3				N	-0-					-0-					
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3				N	-0-					-0-					
CYRIER UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 069176		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 4823		PERF. N/A	
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-					
11	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3				N	-0-					-0-					
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3				N	-0-					-0-					
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-					-0-					
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3				N	-0-					-0-					
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3				N	-0-					-0-					

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.// 07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
TREN ENERGY LLC		//CONT.// 101464														
SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 161912		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
SOMERSET OPERATING, LLC		101481														
LEATHERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 101306		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825								
10	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COURTNEY		WELL #: 3		RRCID -> 123406		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936								
10	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					39
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					39
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					39
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
PETTYJOHN, J.P.		WELL #: 2		RRCID -> 131320		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933								
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					1
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					1
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					1
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265														
SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 129218		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889														
BULLARD		WELL #: 1		RRCID -> 065420		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A								
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	2	N	-0-					10
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	-0-					10
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	N	-0-					10
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	-0-					10
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	2	N	-0-					10
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-					10

BETHESDA (BIG SALINE)														CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
RUSSELL, ETTA															
WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3				Y	-0-			-0-	
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3				Y	-0-			-0-	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3				Y	-0-			-0-	
01	155 N	46	-0-	-109	-0-	46 3				Y	-0-			-0-	
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3				Y	-0-			-0-	
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 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															
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	834 3	3 9	N		3				58	
11	780 N	651	-0-	-129	-0-	651 3		N		-0-				58	
12	713 N	609	-0-	-104	-0-	603 3	6 9	N		5				63	
01	837 N	652	-0-	-185	-0-	644 3	8 9	N		7				70	
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	561 3	3 9	N		3				73	
03	620 N	574	-0-	-46	-0-	568 3	6 9	N		5				78	
BETHESDA (CADD0)														CNTY: PARKER	
TREN ENERGY LLC															
SWANSON-WALDRUM UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 069108 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-	
LAMPKIN, W. W.															
WELL #: 1 RRCID -> 072855 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-	
STAFFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 166995 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755															
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3		N		-0-				-0-	
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N		-0-				-0-	
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N		-0-				-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N		-0-				-0-	
02	196 N	189	-0-	-7 B	-0-	189 3		N		-0-				-0-	
03	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3		N		-0-				-0-	
PATTERSON															
WELL #: 1 RRCID -> 281058 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644															
10	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N		-0-				-0-	
11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N		-0-				-0-	
12	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3		N		-0-				-0-	
01	279 N	147	-0-	-132 B	-0-	147 3		N		-0-				-0-	
02	280 N	154	-0-	-126 B	-0-	154 3		N		-0-				-0-	
03	279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227 3		N		-0-				-0-	

BETHESDA (CADD0)			//CONT.// 07565 400			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER						
TREN ENERGY LLC			//CONT.// 101464															
LAMKIN, W.W.			WELL #: 2			RRCID -> 282152			COMPL. DATE 07/01/1978			TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828						
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
10	849 N	849	-0-	-0- B	-0-			849 3			N	-0-						-0-
11	750 N	750	-0-	-0- B	-0-			750 3			N	-0-						-0-
12	888 N	888	-0-	-0- B	-0-			888 3			N	-0-						-0-
01	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-			1331 3			N	-0-						-0-
02	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-			1171 3			N	-0-						-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-			1273 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						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						-0-
BEULAH LANE (COMYN)			07650 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS						
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.			830589															
HART RANCH 23			WELL #: 1			RRCID -> 162620			COMPL. DATE 02/22/1997			TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3874 - 3879						
10	15 N	11	-0-	-4	-0-			11 2			Y	-0-						-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-			9 2			Y	-0-						-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			Y	-0-						-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7 2			Y	-0-						-0-
02	9 N	6	-0-	-3	-0-			6 2			Y	-0-						-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-			8 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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BIBB, EAST (MARBLE FALLS-STORAGE)			07684 500			NON-ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: COMANCHE						
BRANCH, JESSIE C.			088610															
JONES, FRED			WELL #: 1			RRCID -> 017329			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2190 - 2210						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1)		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
T & S OIL & GAS, LLC		833788														
BARRON		WELL #: 2		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BARRON		WELL #: 5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
BIG BUFFALO (CADD0)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON								
PETEX		659782														
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398								
10	1089 N	206	-0-	-883	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	372 N	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372								
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	212	2	176	9	N	160	156	1			85
11	330 N	170	-0-	-160	-0-	72	2	98	9	N	89	56	1			118
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	200	2	139	9	N	126	155	1			89
01	372 N	311	-0-	-61	-0-	192	2	119	9	N	108	157	1			40
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	163	2	113	9	N	103					143
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	200	2	125	9	N	114	153	1			104
BIG BUFFALO (MISSISSIPPIAN)		07770 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON								
PETEX		659782														
LAMBSHEAD "B-8"		WELL #: 1		RRCID -> 292809		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 4790 - 4827								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG HOLE (ATOKA "C")			07893 100			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741														
MCMURREY-MITCHELL UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 137585			COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 4179			PERF. 4100 - 4126		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2				N	-0-				59
11		314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2				N	-0-				59
12		327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2				N	-0-				59
01		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2				N	-0-				59
02		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2				N	-0-				59
03		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT				59
LEXGAS, INC.			500222														
MCCLURE, J. M.			WELL #: 3			RRCID -> 135602			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108		
10		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2				N	-0-				-0-
11		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2				N	-0-				-0-
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-				-0-
*01		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2				N	-0-				-0-
*02		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2				N	-0-				-0-
*03		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2				N	-0-				-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		
10		530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2				N	-0-				58
11		542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	2				N	-0-				58
12		558 #	544	-0-	-14	-0-	544	2				N	-0-				58
01		558 #	551	-0-	-7	-0-	551	2				N	-0-				58
02		504 #	440	-0-	-64	-0-	440	2				N	-0-				58
03		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-						N	NO RPT				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		
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				Y	-0-				-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-				-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				Y	-0-				-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	24	-0-	24	-0-	24	2				Y	-0-				-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24					Y	NO RPT				-0-
BIG SANDY (MARBLE FALLS)			08030 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675														
TOMLIN, O. UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 134849			COMPL. DATE 06/00/1954			TOTAL DEPTH 3695			PERF. N/A		
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				Y	-0-				-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-				-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				Y	-0-				-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	18	2				Y	-0-				-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18					Y	NO RPT				-0-
BIG SANDY (MISSISSIPPI)			08030 750			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675														
TOMLIN, O., -B- UNIT			WELL #: 6 T			RRCID -> 017335			COMPL. DATE 10/20/1961			TOTAL DEPTH 4135			PERF. 3844 - 4038		
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-				-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-				-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-				-0-
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				Y	-0-				-0-
02		DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	25	2				Y	-0-				-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25					Y	NO RPT				-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI)				//CONT.//		08030 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				//CONT.//		105675										
O TOMLIN "B" UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 135235		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3946 - 3974			
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6		2			Y	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3		2			Y	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4		2			Y	-0-				-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44		2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20		2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT				-0-
TOMLIN, O. "B" UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 251410		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3856 - 3963	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5		2			Y	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3		2			Y	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5		2			Y	-0-				-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60		2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27		2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27						Y	NO RPT				-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196												
OLD THUNDER				WELL #:		1	RRCID -> 260682		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH		4365		PERF. 4126 - 4130	
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463		3			N	-0-				2
11	450 N	350	-0-	-100	-0-	350		3			N	-0-				2
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	420		3			N	-0-				2
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341		3			N	-0-				2
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399		3			N	-0-				2
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT				2
BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)				08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: ERATH
HEXAGON OIL AND GAS INC.				383200												
RASBERRY, A.W. "A"				WELL #:		2	RRCID -> 109000		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH		4716		PERF. 3764 - 3926	
10	14 N	9	-0-	-5	-0-	9		2			N	-0-				14
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				14
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1		2			N	-0-				14
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11		2			N	-0-				14
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6		2			N	-0-				14
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17		2			N	-0-				14
CEE BAR RANCH				WELL #:		1	RRCID -> 110964		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH		4675		PERF. 3724 - 3774	
10	341 N	221	-0-	-120	-0-	221		2			N	-0-				3
11	300 N	188	-0-	-112	-0-	188		2			N	-0-				3
12	248 N	183	-0-	-65	-0-	183		2			N	-0-				3
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168		2			N	-0-				3
02	168 N	76	-0-	-92	-0-	76		2			N	-0-				3
03	186 N	121	-0-	-65	-0-	121		2			N	-0-				3
MIZE, R.B. "C"				WELL #:		1	RRCID -> 113939		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH		4800		PERF. 3734 - 3800	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				11

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)				//CONT.//	08050 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.				//CONT.//	383200												
CEE BAR RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID -> 114241		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3707 - 3790					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			2
CEE BAR RANCH "C"				WELL #:	1	RRCID -> 114346		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3732 - 3835					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			-0-
MIZE, R. B. "D"				WELL #:	1	RRCID -> 115730		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 3636 - 3685					
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	-0-			3
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-	-0-			3
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-	-0-			3
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	-0-			3
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	-0-			3
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-	-0-			3
PARCLAY-CEE BAR				WELL #:	1	RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796		PERF. 4089 - 4100					
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-	-0-			14
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-	-0-			14
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-	-0-			14
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-	-0-			14
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-	-0-			14
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-	-0-			14
EARP UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799		PERF. 3743 - 3846					
10	992	N	821	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-	-0-			9
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-	-0-			9
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-	-0-			9
01	806	N	773	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-	-0-			9
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-	-0-			9
03	1178	N	823	-0-	-355	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-	-0-			9
MIZE, R. B. "E"				WELL #:	1	RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 3601 - 3655					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			23
CEE BAR RANCH "F"				WELL #:	1	RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198		PERF. 3667 - 3944					
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	-0-			30
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	-0-			30
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-	-0-			30
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-	-0-			30
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-			30
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-			30

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH									
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200									
CEE BAR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 119461 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878									
M	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
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	13
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		N	13
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	13
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	13
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	13
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	13
MIZE, R.B. "G" WELL #: 1 RRCID -> 119877 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2025 - WELL PLUGGED 03/07/25									
EARP "A" WELL #: 1 RRCID -> 121709 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 122534 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21
CEE BAR RANCH "K" WELL #: 1 RRCID -> 122763 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
CEE BAR RANCH "M" WELL #: 1 RRCID -> 124059 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726									
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	18
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	18
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	18
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	18
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	18
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	18

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 MIZE, R.B. "K" WELL #: 1 RRCID -> 124119 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758

M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2025

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 124175 COMPL. DATE 05/03/1987 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810

10	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			10
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-			10
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			10
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			10
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	2		N	-0-			10
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			10

CEE BAR RANCH "N" WELL #: 1 RRCID -> 125884 COMPL. DATE 11/29/1987 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704

10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			3
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			3
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			3
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			3
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			3
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			3

CEE BAR RANCH "O" WELL #: 1 RRCID -> 127154 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3758 - 3805

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

RASBERRY, A.W. "B" WELL #: 2 RRCID -> 127155 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3762 - 3875

10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			20
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			20
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			20
01	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2		N	-0-			20
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	487	2		N	-0-			20
03	558 N	302	-0-	-256	-0-	302	2		N	-0-			20

RASBERRY, A.W. WELL #: 2 RRCID -> 127185 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720

10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			-0-

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)										//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.										//CONT.// 383200									
MIZE, R.B. "D"										WELL #: 2		RRCID -> 127426		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3686 - 3750	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
10		248 N	246	-0-	-0-	-2	-0-				246 2			N	-0-		24		
11		240 N	237	-0-	-0-	-3	-0-				237 2			N	-0-		24		
12		248 N	243	-0-	-0-	-5	-0-				243 2			N	-0-		24		
01		248 N	237	-0-	-0-	-11	-0-				237 2			N	-0-		24		
02		224 N	214	-0-	-0-	-10	-0-				214 2			N	-0-		24		
03		248 N	238	-0-	-0-	-10	-0-				238 2			N	-0-		24		
CEE BAR RANCH "O"										WELL #: 3		RRCID -> 127428		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3730 - 3802	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		56		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		56		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		56		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		56		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		56		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		56		
MIZE, R.B. "C"										WELL #: 2		RRCID -> 127466		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3600 - 3692	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		6		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		6		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		6		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		6		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		6		
03	14B2	EXT	-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	
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-				425 2			N	-0-		15		
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-				547 2			N	-0-		15		
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-				424 2			N	-0-		15		
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-				422 2			N	-0-		15		
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-				378 2			N	-0-		15		
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-				412 2			N	-0-		15		
CEE BAR RANCH "M"										WELL #: 2		RRCID -> 145406		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3721 - 3835	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		14		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		14		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		14		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		14		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		14		
03	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	
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-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-		

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		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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BILL (CONGL)				08135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.				054545															
SOUTH GREEN				WELL #: 521		RRCID -> 280281		COMPL. DATE 03/30/2016		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 4510 - 4514							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BILL ECHOLS (4000)				08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS							
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.				240200															
ECHOLS, BILL				WELL #: 1		RRCID -> 056478		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2920 - 3172							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ECHOLS, BILL				WELL #: 3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4040 - 4050							
10	1333 N	677	-0-	-656 B	-35683	677	3					N	-0-					-0-	
11	1290 N	773	-0-	-517 B	-35683	773	3					N	-0-					-0-	
12	620 N	1216	-0-	596 B	-35087	1216	3					N	-0-					-0-	
01	682 N	1197	-0-	515 B	-34572	1197	3					N	-0-					-0-	
02	728 N	1049	-0-	321 B	-34251	1049	3					N	-0-					-0-	
03	1209 N	1320	-0-	111 B	-34140	1320	3					N	-0-					-0-	
ECHOLS, BILL				WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168							
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3					N	-0-					-0-	
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3					N	-0-					-0-	
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3					N	-0-					-0-	
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3					N	-0-					-0-	
02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3					N	-0-					-0-	
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3					N	-0-					-0-	
ECHOLS, BILL				WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055							
10	124 N	130	-0-	6 B	-12259	130	3					N	-0-					-0-	
11	120 N	126	-0-	6 B	-12253	126	3					N	-0-					-0-	
12	124 N	130	-0-	6 B	-12247	130	3					N	-0-					-0-	
01	124 N	140	-0-	16 B	-12231	140	3					N	-0-					-0-	
02	112 N	130	-0-	18 B	-12213	130	3					N	-0-					-0-	
03	124 N	138	-0-	14 B	-12199	138	3					N	-0-					-0-	

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS											
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200																	
ECHOLS, BILL		WELL #:		13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884									
M	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
10		124 N	138	-0-		14 B	-28830				138 3			N	-0-						-0-
11		120 N	146	-0-		26 B	-28804				146 3			N	-0-						-0-
12		124 N	150	-0-		26 B	-28778				150 3			N	-0-						-0-
01		124 N	168	-0-		44 B	-28734				168 3			N	-0-						-0-
02		112 N	152	-0-		40 B	-28694				152 3			N	-0-						-0-
03		124 N	168	-0-		44 B	-28650				168 3			N	-0-						-0-
ECHOLS, BILL		WELL #:		16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100									
10		160 N	160	-0-		-0- B	-0-				160 3			N	-0-						-0-
11		158 N	158	-0-		-0- B	-0-				158 3			N	-0-						-0-
12		162 N	162	-0-		-0- B	-0-				162 3			N	-0-						-0-
01		172 N	172	-0-		-0- B	-0-				172 3			N	-0-						-0-
02		170 N	170	-0-		-0- B	-0-				170 3			N	-0-						-0-
*03		180 N	180	-0-		-0- B	-0-				180 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									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
RITCHIE, JOHN		WELL #:		2		RRCID -> 173725		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3589 - 3741									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		2		RRCID -> 274451		COMPL. DATE 03/29/1994		TOTAL DEPTH 3930		PERF. 3626 - 3644									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		1		RRCID -> 274902		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3631 - 3641									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT									-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) //CONT.// 08171 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
TRACER OPERATING, INC. 863965									
RITCHIE, ANN WELL #: 1 RRCID -> 173724 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 3434 - 3439									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	57
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	57
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	57
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	57
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	57
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	57
RIEBE, H. WELL #: 3 RRCID -> 225915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 3587									
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	58
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	58
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	58
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	58
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	58
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	58
RITCHIE-WHARTON WELL #: 7 RRCID -> 275776 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3578 - 3590									
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	17	2	N	-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-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									
10	651 N	249	-0-	-402	-0-	249	2	Y	-0-
11	570 N	304	-0-	-266	-0-	304	2	Y	-0-
12	434 N	86	-0-	-348	-0-	86	2	Y	-0-
01	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2	Y	-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	Y	-0-
*03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-0-
LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 110722 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3765 - 3771									
10	651 N	124	-0-	-527	-0-	124	2	Y	-0-
11	570 N	112	-0-	-458	-0-	112	2	Y	-0-
12	310 N	86	-0-	-224	-0-	86	2	Y	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-
*03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-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									
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0										AMT		CODE	AMT		CODE			AMT		CODE	AMT		BALANCE	
10	744 N	320	-0-	-0-	-424		-0-			320		3			N	-0-							-0-	
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-		-0-			271		3			N	-0-							-0-	
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-		-0-			815		3			N	-0-							-0-	
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-		-0-			984		3			N	-0-							-0-	
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-		-0-			960		3			N	-0-							-0-	
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-		-0-			833		3			N	-0-							-0-	

STUART, J. N. "B"						WELL #:	22	RRCID -> 189472		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3450 - 3458										
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		-0-			36		3			N	-0-							-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		-0-			32		3			N	-0-							-0-	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		-0-			35		3			N	-0-							-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		-0-			35		3			N	-0-							-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		-0-			37		3			N	-0-							-0-	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-		-0-			39		3			N	-0-							-0-	

STUART, J. N. "B"						WELL #:	24	RRCID -> 190209		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 5327		PERF. 3459 - 3468										
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		-0-			36		3			N	-0-							-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		-0-			32		3			N	-0-							-0-	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		-0-			35		3			N	-0-							-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		-0-			35		3			N	-0-							-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		-0-			37		3			N	-0-							-0-	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-		-0-			39		3			N	-0-							-0-	

STUART, J. N. "B"						WELL #:	34	RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3716 - 3754										
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		-0-			36		3			N	-0-							-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		-0-			32		3			N	-0-							-0-	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		-0-			35		3			N	-0-							-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		-0-			35		3			N	-0-							-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		-0-			37		3			N	-0-							-0-	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-		-0-			39		3			N	-0-							-0-	

STUART, J. N. "B"						WELL #:	33	RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3634 - 3682										
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		-0-			36		3			N	-0-							-0-	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		-0-			32		3			N	-0-							-0-	
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		-0-			35		3			N	-0-							-0-	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		-0-			35		3			N	-0-							-0-	
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		-0-			37		3			N	-0-							-0-	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-		-0-			39		3			N	-0-							-0-	

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP						424988																		
STUART ESTATE "61"						WELL #:	10	RRCID -> 158043		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 3906		PERF. 3793 - 3808										
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT								-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT								-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N		NO RPT								-0-	

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		//CONT.//		424988										
STUART "60"		WELL #:		12U		RRCID -> 158316		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3734 - 3750		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-			-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-			-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-			-0-
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	83 2			N	-0-			-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
J-TEC OPERATING, LLC				427739										
IONI CREEK 60		WELL #:		12U		RRCID -> 158087		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3719 - 3725		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
MOUNTAIN TOP		WELL #:		7		RRCID -> 147503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3755 - 3769		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOUNTAIN TOP		WELL #:		6		RRCID -> 147508		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3707 - 3716		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262										
LINK RANCH 56		WELL #:		1		RRCID -> 170738		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 4134		PERF. 3820 - 3833		
10	1674	N	1564	-0-	-110	-0-	1564 2			N	-0-			54
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2			N	-0-			54
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2			N	-0-			54
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2			N	-0-			54
02	1512	N	1497	-0-	-15	-0-	1497 2			N	-0-			54
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2			N	-0-			54
MORALES "65"		WELL #:		1		RRCID -> 175322		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3800 - 3808		
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	129 2			N	-0-			-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126 2			N	-0-			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-			-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-			-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-			-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-			95
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			95
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			95
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			95
02	308 N	264	-0-	-44	-0-	264	2			N	-0-			95
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-			95
LINK RANCH "55"		WELL #:		1	RRCID -> 186547		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3880 - 3892			
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			-0-
01	1519 N	1105	-0-	-414	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
03	1519 N	1168	-0-	-351	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589												
HART RANCH 25		WELL #:		3	RRCID -> 186183		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3856 - 3864			
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707												
BALL		WELL #:		17	RRCID -> 186406		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3252 - 3260			
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	26	1	87	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	19	1	86	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	23	1	131	2	Y	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	33	1	147	2	Y	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	Y	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	Y	-0-			-0-
BALL		WELL #:		25	RRCID -> 263501		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 3643		PERF. 3209 - 3216			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BALL		WELL #:		26	RRCID -> 273813		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3154 - 3196			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554		N	NO RPT	-0-
COMPTON, S. W.				WELL #: 6	RRCID -> 199310	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1998 - 2004	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-	97
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	97
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	97
01	403	N	65	-0-	-338	-0-	65 3	N	-0-	97
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32 3	N	-0-	97
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-	97
BRADFORD				WELL #: 2	RRCID -> 196048	COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3526 - 3745	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5 2	N	-0-	-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 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	
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5 2	N	-0-	-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 2	N	-0-	-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-

BLIND HOG (RANGER)			//CONT.//			08880 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
T-SQUARE PETROLEUM CO.						833912													
FOWLER			WELL #:			1		RRCID -> 154923			COMPL. DATE 04/04/1979			TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
BLOOMQUIST (LAKE SAND)						09689 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
PETEX						659782													
CALLAWAY			WELL #:			3		RRCID -> 167175			COMPL. DATE 10/10/1992			TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502					
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	-0-	4277	2				N	-0-				-0-	
11	4920	X	3694	-0-	-1226	-0-	-0-	3694	2				N	-0-				-0-	
12	5084	X	2557	-0-	-2527	-0-	-0-	2557	2				N	-0-				-0-	
01	5084	X	2212	-0-	-2872	-0-	-0-	2212	2				N	-0-				-0-	
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
HUDSON			WELL #:			2		RRCID -> 169687			COMPL. DATE 04/30/1987			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED			04/12/2024			- WELL PLUGGED			04/12/24							
MCCANLIES			WELL #:			4		RRCID -> 217883			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
BLUE GRASS (MORRIS)						09812 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN					
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC						068419													
WILSON "T"			WELL #:			1		RRCID -> 143328			COMPL. DATE 11/03/1992			TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2838 - 2843					
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
BOA (CADD0 LIME)						09933 333		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS						238196													
MORRIS COTTLE -B-			WELL #:			1		RRCID -> 049764			COMPL. DATE 09/07/1970			TOTAL DEPTH 4414 PERF. N/A					
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3				N	-0-				-0-	
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	3				N	-0-				-0-	
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3				N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

BOA-15 (LAKE SAND)										09947 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS										238196									
MORRIS COTTLE "B"										WELL #:	1	RRCID ->	043113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4414	PERF. 3726 - 3736	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE			
0								AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE				
10	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
11	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
BOB-FEN (ELLENBURGER)										10015 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.										511345									
MCDONNELL										WELL #:	1	RRCID ->	162189	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3858	PERF. N/A	
10	4 N	4	-0-		-0-	-0-		4	3		N	-0-				-0-			
11	4 N	4	-0-		-0-	-0-		4	3		N	-0-				-0-			
12	4 N	3	-0-		-1	-0-		3	3		N	-0-				-0-			
01	4 N	4	-0-		-0-	-0-		4	3		N	-0-				-0-			
02	4 N	4	-0-		-0-	-0-		4	3		N	-0-				-0-			
03	4 N	4	-0-		-0-	-0-		4	3		N	-0-				-0-			
BOB-J (TANNEHILL LIME)										10016 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
DAHAB ENERGY INC.										197200									
WINDHAM, J.										WELL #:	2	RRCID ->	188076	COMPL. DATE	03/01/1954	TOTAL DEPTH	3954	PERF. N/A	
10	5 N	5	-0-		-0-	-0-		5	2		N	-0-				-0-			
11	6 N	6	-0-		-0-	-0-		6	2		N	-0-				-0-			
12	4 N	4	-0-		-0-	-0-		4	2		N	-0-				-0-			
01	7 N	7	-0-		-0-	-0-		7	2		N	-0-				-0-			
02	6 N	4	-0-		-2	-0-		4	2		N	-0-				-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)										10028 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BORDERLINE OPERATING CORP.										082999									
EAST GILBERT UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	294495	COMPL. DATE	01/02/2023	TOTAL DEPTH	4071	PERF. 3696 - 3700	
10	2077 X	920	-0-		-1157	-0-		920	2		N	-0-				-0-			
11	2010 X	-0-	-0-		-2010	-0-					N	-0-				-0-			
12	1271 X	-0-	-0-		-1271	-0-					N	-0-				-0-			
01	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-			
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										03/31/2025									
EAGLERIDGE OPERATING, LLC										238462									
HOUX, J.										WELL #:	1	RRCID ->	165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222 - 3250	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				-0-			
MINGUS OIL & GAS										569683									
PITMAN										WELL #:	1	RRCID ->	151308	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	3639	PERF. 3230 - 3238	
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683								
PITMAN		WELL #:		2	RRCID -> 152738		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 3635		PERF. 3205 - 3215	
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDS RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 153417		COMPL. DATE 01/28/1995		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3198 - 3201	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 153606		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3286 - 3290	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOGGY BOTTOM (CONGL., L0)				10150 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118								
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 064242		COMPL. DATE 10/19/1975		TOTAL DEPTH 4690		PERF. N/A	
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-		-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-		-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-		-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-		-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-		-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-		-0-

HARTNETT		WELL #:		2	RRCID -> 073012		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A	
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-		-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-		-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-		-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-		-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-		-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)				10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118								
HARTNETT		WELL #:		3	RRCID -> 072605		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 2850		PERF. N/A	
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-		-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-		-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		175118										
HARTNETT		WELL #:		4		RRCID -> 079469		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638	- 2735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			Y	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-		10 2			Y	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			Y	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-		19 2			Y	-0-			-0-

HARTNETT		WELL #:		6		RRCID -> 091694		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2596	- 2697	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 2			Y	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2			Y	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2			Y	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 2			Y	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2			Y	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 2			Y	-0-			-0-

HARTNETT		WELL #:		5		RRCID -> 092352		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2546	- 2685	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			Y	-0-			-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-		4 2			Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			Y	-0-			-0-

HARDONCOURT, FRANCES D.		WELL #:		356760		RRCID -> 073918		COMPL. DATE 10/04/1977		TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A		
HARDONCOURT -A-				1										
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		453142		RRCID -> 110034		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH	4471	PERF. 2898	- 3066	
JOHNSON, JOE D.				1 U										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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										
10	93 N	62	-0-	-31	-0-		62 2			N	-0-			89
11	90 N	74	-0-	-16	-0-		74 2			N	-0-			89
12	62 N	52	-0-	-10	-0-		52 2			N	-0-			89
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2			N	-0-			89
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2			N	-0-			89
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			89

BOGGY BOTTOM (STRAWN)														CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
O'LAUGHLIN, MAURINE L. //CONT.// 631388																	
WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2				N	-0-			-0-			
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2				N	-0-			-0-			
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2				N	-0-			-0-			
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2				N	-0-			-0-			
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2				N	-0-			-0-			
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-			
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371																	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-			
MCMURREY, M.H. WELL #: 20 RRCID -> 119880 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2454 - 2468																	
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2				N	-0-			-0-			
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2				N	-0-			-0-			
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2				N	-0-			-0-			
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2				N	-0-			-0-			
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2				N	-0-			-0-			
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-			
MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459																	
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2				N	-0-			-0-			
11	240 N	71	-0-	-169	-0-	71 2				N	-0-			-0-			
12	310 N	71	-0-	-239	-0-	71 2				N	-0-			-0-			
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2				N	-0-			-0-			
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2				N	-0-			-0-			
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-			
CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530																	
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2				N	-0-			37			
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2				N	-0-			37			
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2				N	-0-			37			
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2				N	-0-			37			
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	187 2				N	-0-			37			
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			37			
MCMURREY, M.H. C WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395																	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2				N	-0-			-0-			
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				N	-0-			-0-			
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				N	-0-			-0-			
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				N	-0-			-0-			
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2				N	-0-			-0-			
03	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-			
MCMURREY, M. H. WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502																	
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2				N	-0-			-0-			
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2				N	-0-			-0-			
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2				N	-0-			-0-			
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2				N	-0-			-0-			
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3				N	-0-			-0-			
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-			

BOGGY BOTTOM (STRAWN)													CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
SMITH, MARY V. ET AL //CONT.// 631388														
WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	403 N	233	-0-	-170	-0-	233 2							-0-	
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2							-0-	
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2							-0-	
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2							-0-	
02	392 N	289	-0-	-103	-0-	289 2							-0-	
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-								-0-	
PITCOCK, INC. 665870														
JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042														
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2							30	
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2							30	
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2							30	
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2							30	
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	331 2							30	
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2							30	
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239														
GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452														
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2							-0-	
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2							-0-	
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2							-0-	
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2							-0-	
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 2							-0-	
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2							-0-	
STONEBRIAR OIL LLC 823774														
WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-	
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														
10	837	2861	-0-	2024	2024	2861 2							69	
11	6788	2787	-0-	-4001	-0-	2787 2							69	
12	4885	2928	-0-	-1957	-0-	2922 2	6	9					74	
01	2800	2733	-0-	-67	-0-	2718 2	15	9					88	
02	2904	2656	-0-	-248	-0-	2656 2							88	
*03	3544	3105	-0-	-439	-0-	3090 2	15	9					102	
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														
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2							-0-	
11	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2							-0-	
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 2							-0-	
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2							-0-	
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25 2							-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2							-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
B.R.A. (STRAWN)					11155 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER				
TREN ENERGY LLC					101464										
MURRAY, L.D. "A"			WELL #:		1A	RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL	DEPTH	2400	PERF. 2279 - 2295		
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
MURRAY, L.D. "A"			WELL #:		2A	RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL	DEPTH	2357	PERF. 2298 - 2305		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWLEY			WELL #:		3	RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL	DEPTH	2100	PERF. 1974 - 2012		
10	52	N	9	-0-	-43	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
SOMERSET OPERATING, LLC					101481										
HODGES			WELL #:		1 C	RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL	DEPTH	5320	PERF. 2388 - 2392		
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-			16
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			16
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			16
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
BRYANT			WELL #:		1	RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL	DEPTH	4300	PERF. 2224 - 2230		
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRA-GRAGG (BEND CONGL)														
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.														
BRA-GRAGG														
11157 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
102442														
WELL #: 1 RRCID -> 207614 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4116 - 4122														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	416	-0-	-142	-0-			416 2			N	-0-		-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-			914 2			N	-0-		-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-			401 2			N	-0-		-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-			242 2			N	-0-		-0-
02	504 N	386	-0-	-118	-0-			386 2			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BRAD (MARBLE FALLS)														
PETEX														
HART, J.B.														
11190 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
659782														
WELL #: 3U RRCID -> 158076 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4051														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BRAD, SOUTH (LAKE)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
BELDING, W. H.														
11195 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
878925														
WELL #: 1 RRCID -> 017348 COMPL. DATE 09/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715														
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-			1871 3			N	-0-		35
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-			1726 3			N	-0-		35
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-			1696 3			N	-0-		35
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-			1690 3			N	-0-		35
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-			1518 3			N	-0-		35
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-			1673 3	12 9		N	11		46
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)														
ANTLE OPERATING, INC.														
HART CATTLE COMPANY "A"														
11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
026646														
WELL #: 1 RRCID -> 068186 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-			273 2			N	-0-		112
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-			161 2			N	-0-		112
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-			210 2			N	-0-		112
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-			232 2			N	-0-		112
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-			190 2			N	-0-		112
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-			170 2			N	-0-		112
HART CATTLE COMPANY "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 068187 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A														
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-			598 2			N	-0-		10
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-			227 2			N	-0-		10
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-			603 2			N	-0-		10
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-			2323 2			N	-0-		10
02	2800 N	6302	-0-	3502	3502			6302 2			N	-0-		10
*03	3100 N	6370	-0-	3270	6772			6370 2			N	-0-		10
COOPER OIL & GAS, LLC														
BRACEEN, A.H. 21														
175118														
WELL #: 1 RRCID -> 017352 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001														
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-			225 2			N	-0-		82
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-			227 2			N	-0-		82
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-			200 2			N	-0-		82
01	186 N	175	-0-	-11	-0-			175 2			N	-0-	82 7	-0-
02	168 N	124	-0-	-44	-0-			124 2			N	-0-		-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-			181 2			N	-0-		-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
COOPER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		175118								
BRACKEEN, A.H. 21		WELL #: B 1			RRCID -> 017353		COMPL. DATE 02/05/1962		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4026 - 4033	
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
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
11	150 N	89	-0-	-61	-0-	89 2		N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			-0-

BRACKEEN -B-		WELL #: 1			RRCID -> 073028		COMPL. DATE 08/31/1977		TOTAL DEPTH 4660		PERF. N/A	
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-

BRACKEEN -B-		WELL #: 2 C			RRCID -> 074259		COMPL. DATE 12/05/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91 2		N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-

BELDING A		WELL #: 3			RRCID -> 079916		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4247 - 4250	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.		292000			RRCID -> 277376		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3789 - 4248	
BELDING		WELL #: 1										
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			154
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 2		N	-0-			154
12	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2		N	-0-			154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	133 2		N	-0-			154
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			154

J-TEC OPERATING, LLC		427739			RRCID -> 070033		COMPL. DATE 01/30/1976		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3784 - 0	
STUART		WELL #: 2										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739						
STUART "A"		WELL #:		2	RRCID -> 072376		COMPL. DATE 05/07/1977		TOTAL DEPTH 4078 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
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-	-0-	-0-
MINGUS OIL & GAS		WELL #:		569683	RRCID -> 078965		COMPL. DATE 11/01/1975		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758	
STUART "B"				2						
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
TARPON OIL & GAS CO.		WELL #:		836178	RRCID -> 066855		COMPL. DATE 01/08/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A	
ROBINSON GUY				1						
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-	-0-	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3	N	-0-	-0-	-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-	-0-	-0-
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-	-0-	-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
ROBINSON RANCH 78		WELL #:		3D	RRCID -> 246682		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
WB MULLIN OPERATING LLC		WELL #:		902609	RRCID -> 035508		COMPL. DATE 01/19/1965		TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A	
STEPHENS				1						
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-	-0-	-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-	-0-	-0-
4W OPERATING, LLC		WELL #:		953506	RRCID -> 017354		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040	
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH				1						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

BRADSHAW (GARDNER)													11277 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: TAYLOR
LECLAIR OPERATING, L.L.C.													493412			
LEDBETTER -A-													WELL #: 1	RRCID -> 032359	COMPL. DATE 02/22/1964	TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BRANSON (STRAWN)													11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO
BULWARK OIL & GAS, LLC													102061			
WILLIAMS													WELL #: 1U	RRCID -> 096247	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2132 - 2142
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2				N	-0-				-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2				N	-0-				-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-				-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				N	-0-				-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-				-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2				N	-0-				-0-
SLUSHER													WELL #: 1	RRCID -> 124396	COMPL. DATE 05/15/1987	TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2119 - 2284
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-				-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-				-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-				-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-				-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-				-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2				N	-0-				-0-
WILLIAMS													WELL #: 7	RRCID -> 221578	COMPL. DATE 09/12/2006	TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2124 - 2202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MASH OILFIELD SERVICES, LP													531373			
WILLIAMS													WELL #: 2	RRCID -> 121687	COMPL. DATE 06/28/1986	TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WILLIAMS													WELL #: 3	RRCID -> 121707	COMPL. DATE 07/04/1986	TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
MASH OILFIELD SERVICES, LP		//CONT.//		531373													
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2225 -	2328					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WAY, W. H.				WELL #:		1	RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2192 -	2286			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MURRAY				WELL #:		1	RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2153 -	2290			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WILLIAMS				WELL #:		5	RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2151 -	2213			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ROLLO RESOURCES, LLC				726791		RRCID -> 126471		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2890 -	2903				
BRANSON, H. L.				WELL #:		1											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8				N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8				N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8				N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8				N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8				N	NO RPT					-0-	

BRATTEN (STRAWN)				11499 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD							
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345													
BRATTEN RANCH				WELL #:		7	RRCID -> 072356		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH	5000	PERF. N/A				
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-	
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-	
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-	

BRATTEN (STRAWN)		//CONT.//		11499 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD	
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345						
BRATTEN RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 078928		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4470 - 4780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-	-0-
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-	-0-
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-	-0-
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	416 2		N	-0-	-0-
BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)				11609 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462						
RINGO-WELLS		WELL #:		1	RRCID -> 197293		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4076 - 4084	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489						
ZACH -A-		WELL #:		3	RRCID -> 221653		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091	
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1097 2	3 9	N	3	35
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1016 2	7 9	N	6	41
12	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1055 2	15 9	N	14	55
01	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1047 2	18 9	N	16	71
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	943 2	17 9	N	15	86
03	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1025 2	9 9	N	8	94
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
BENNETT		WELL #:		9604	RRCID -> 161162		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-	-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-	-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98 3		N	-0-	-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	-0-
BOWDEN		WELL #:		1	RRCID -> 219830		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209	
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-	-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-	-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-	-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-	-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-	-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-	-0-
MOSAIC OIL LLC				589978						
ASHLEY		WELL #:		9502	RRCID -> 158816		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)				//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO								
MOSAIC OIL LLC				//CONT.//		589978															
ASHLEY				WELL #:		9601	RRCID -> 160603		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL	DEPTH	5100	PERF.	3994	-	4098				
M	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	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	422						N	NO	RPT				10	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	422						N	NO	RPT				10	
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	422						N	NO	RPT				10	
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	422						N	NO	RPT				10	
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	422						N	NO	RPT				10	
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	422						N	NO	RPT				10	
ROLLO RESOURCES, LLC						726791															
GILBERT W1						WELL #:		1W	RRCID -> 203459		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL	DEPTH	4564	PERF.	4246	-	4252		
10		0 X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
11		0 X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
12		0 X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
01		0 X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
02		0 X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
03		0 X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-	
BRAZOS (BRADFORD CONGL.)						11609 200		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY						878925															
BRADFORD, VIRGINIA						WELL #:		1	RRCID -> 229339		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4512	PERF.	3790	-	3802	
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-								Y	-0-					111	
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-								Y	-0-					111	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-								Y	-0-					111	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					111	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					111	
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-				8	3			Y	-0-					111	
BRAZOS (MARBLE FALLS)						11609 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC						427406															
DEEP CREEK						WELL #:		2	RRCID -> 212648		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL	DEPTH	4900	PERF.	4842	-	4878		
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-				145	3			N	-0-					-0-	
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-				164	3			N	-0-					-0-	
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-				174	3			N	-0-					-0-	
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-				157	3			N	-0-					-0-	
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-				116	3			N	-0-					-0-	
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-				99	3			N	-0-					-0-	
DEEP CREEK						WELL #:		1	RRCID -> 219823		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL	DEPTH	4601	PERF.	4478	-	4502		
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-				114	3			N	-0-					-0-	
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-				129	3			N	-0-					-0-	
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-				136	3			N	-0-					-0-	
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-				123	3			N	-0-					-0-	
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-				91	3			N	-0-					-0-	
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-				77	3			N	-0-					-0-	
CANYON VIEW						WELL #:		8	RRCID -> 221612		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL	DEPTH	4675	PERF.	4286	-	4520		
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-				290	3			N	-0-					-0-	
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-				329	3			N	-0-					-0-	
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-				347	3			N	-0-					-0-	
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-				313	3			N	-0-					-0-	
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-				313	3			N	-0-					-0-	
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-				197	3			N	-0-					-0-	

BRAZOS (MARBLE FALLS)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
WHARTON, AZEL														
WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616														
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
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-				-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-				-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-				-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		Y	-0-				-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3		Y	-0-				-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		Y	-0-				-0-
BRAZOS (PREGNANT SHALE)														
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC														
PETTY, BETTIE ESTATE														
WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176														
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-				-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-				-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-				-0-
02	224 N	200	-0-	-24	-0-	200	2		N	-0-				-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-				-0-
BRAZOS (STRAWN)														
BAJA PRODUCTION														
WHITE RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 154925 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT				-0-
BRAZOS OPERATING LLC														
JACKSON, E. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-				-0-
JACKSON, E. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 032812 COMPL. DATE 01/29/1964 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919														
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-				-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-				-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-				-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-				-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-				-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC														
CV-S														
WELL #: 4 RRCID -> 212109 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836														
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-				-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-				-0-
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3		N	-0-				-0-
03	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3		N	-0-				-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
CV-S		WELL #:		7	RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2761 - 2818		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
CV-S		WELL #:		14	RRCID -> 212278		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2804 - 2849		
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
CV-S		WELL #:		11	RRCID -> 222027		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2826 - 2867		
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
CV-S		WELL #:		12	RRCID -> 223835		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2830 - 2865		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CV-S		WELL #:		13	RRCID -> 232479		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2811 - 2856		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544											
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID -> 234604		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2874 - 2888		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (BIG SALINE 4500)										11611 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
MOSAIC OIL LLC										589978								
MESSER, ROBERT D.										WELL #:	1	RRCID -> 096245	COMPL. DATE 03/16/1981	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3970	-	3976	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		532						N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		532						N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		532						N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		532						N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		532						N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		532						N	NO RPT			-0-	
BRAZOS, EAST (CADD0)										11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC										100639								
CHENAULT "A"										WELL #:	1 T	RRCID -> 017375	COMPL. DATE 01/01/1961	TOTAL DEPTH 4531	PERF. 3778	-	3827	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		180						N	-0-			1	
11		180 N	-0-	-0-	-180		-0-						N	-0-			1	
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			1	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			1	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			1	
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			1	
GILBERT, A.B. UNIT 1										WELL #:	1	RRCID -> 060459	COMPL. DATE 06/05/1974	TOTAL DEPTH 4464	PERF. N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			3	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			3	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			3	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			3	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			3	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			3	
GILBERT, A.B. UNIT 1										WELL #:	2	RRCID -> 060460	COMPL. DATE 07/30/1982	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A			
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
LADD-HERRING										WELL #:	1	RRCID -> 064585	COMPL. DATE 05/27/1975	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A			
10		122 N	122	-0-	-0-		-0-	122	2				N	-0-			-0-	
11		108 N	108	-0-	-0-		-0-	108	2				N	-0-			-0-	
12		93 N	72	-0-	-21		-0-	72	2				N	-0-			-0-	
01		124 N	98	-0-	-26		-0-	98	2				N	-0-			-0-	
02		112 N	86	-0-	-26		-0-	86	2				N	-0-			-0-	
*03		82 N	82	-0-	-0-		-0-	82	2				N	-0-			-0-	
ODOM, J. L.										WELL #:	1	RRCID -> 067283	COMPL. DATE 08/22/1975	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-	

BRAZOS, EAST (CADD0)			//CONT.// 11611 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.// 100639																
LADD-TAYLOR			WELL #: 1			RRCID -> 068712			COMPL. DATE 03/05/1975			TOTAL DEPTH 4500 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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TAYLOR			WELL #: 3			RRCID -> 073584			COMPL. DATE 12/01/1976			TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A							
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LADD-CARR "M"			WELL #: 1			RRCID -> 077569			COMPL. DATE 03/21/1977			TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	222						N	-0-					-0-	
LADD-CARR "K"			WELL #: 4			RRCID -> 077570			COMPL. DATE 09/22/1977			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521							
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2				N	-0-					-0-	
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2				N	-0-					-0-	
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2				N	-0-					-0-	
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2				N	-0-					-0-	
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2				N	-0-					-0-	
03	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2				N	-0-					-0-	
LADD-GILBERT "B"			WELL #: 1			RRCID -> 080949			COMPL. DATE 11/16/1978			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GILBERT-HAGLER			WELL #: 1			RRCID -> 087907			COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
SIGLEY-SPENCER			WELL #: 1			RRCID -> 094538			COMPL. DATE 03/28/1978			TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278							
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2				N	-0-					-0-	
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-					-0-	
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2				N	-0-					-0-	
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2				N	-0-					-0-	
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2				N	-0-					-0-	
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2				N	-0-					-0-	

BRAZOS, EAST (CADD0)				//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC				//CONT.//		100639								
LADD-CARR "K"				WELL #:		3	RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4293 - 4297	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
BULWARK OIL & GAS, LLC				WELL #:		102061 1L	RRCID -> 159879		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 4019 - 4023	
WILLIAMS														
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-			-0-
COOPER OIL & GAS, LLC				WELL #:		175118 1	RRCID -> 068646		COMPL. DATE 09/11/1976		TOTAL DEPTH 4725		PERF. N/A	
MARTIN, R. P. -A-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN, R. D. -A-				WELL #:		2	RRCID -> 074758		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 4630		PERF. N/A	
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-			-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-			-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				WELL #:		238462 1	RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH 4375		PERF. N/A	
ACME BRICK CO.														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				WELL #:		253489 2	RRCID -> 209065		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4034 - 4043	
ZACH II														
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADD0) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
ITX CORPORATION 427179													
CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			79
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3		N	-0-			79
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			79
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3		N	-0-			79
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			79
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			79
CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282													
10	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
*03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332													
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
12	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
01	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
*03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351													
10	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
*03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266													
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184													
10	1984 N	1876	-0-	-108	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
*03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-			-0-
GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832													
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			139
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			139
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3		N	-0-			139
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			139
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			139
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			139

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
BENNETT		WELL #:		1	RRCID -> 203528		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-	-0-
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-	-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-	-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-	-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-	-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-	-0-
CANYON VIEW										
		WELL #:		2	RRCID -> 211433		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-	-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	-0-
CANYON VIEW										
		WELL #:		3	RRCID -> 211450		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940	
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC										
MARTIN R. D.		WELL #:		3	RRCID -> 066861		COMPL. DATE 09/25/1975		TOTAL DEPTH 4795 PERF. 4245 - 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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MARTIN B										
		WELL #:		4B	RRCID -> 070507		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555													
COURTNEY		WELL #:		1	RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5060 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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ODOM-LOE		WELL #:		1	RRCID -> 071583		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A								
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-	
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-	
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-	
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-	
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-	
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615															
WRIGHT, GEORGE A.		WELL #:		1	RRCID -> 062689		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925															
U 2 RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 097881		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32	
XTO ENERGY INC.		945936															
SEARS, MARIE		WELL #:		1 T	RRCID -> 059602		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BRAZOS, EAST (CADD, UPPER)		11611 521		ASSOCIATED		49B				CNTY: PARKER							
BAJA PRODUCTION JACKSON		044650															
		WELL #:		3	RRCID -> 104562		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-
11		150 #	51	-0-	-99	-0-	51	3		Y	-0-
12		155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3		Y	-0-
01		155 #	111	-0-	-44	-0-	111	3		Y	-0-
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-
03		155 #	46	-0-	-109	-0-	46	3		Y	-0-
RANCH HOUSE				WELL #:	1	RRCID ->	291688	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	4680 PERF. 3925 - 3951
10		155 #	148	-0-	-7	-0-	146	3	2 9	N	126
11		150 #	83	-0-	-67	-0-	80	3	3 9	N	129
12		155 #	95	-0-	-60	-0-	88	3	7 9	N	135
01		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	135
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-				N	135
03		155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	135
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
10		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	14
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	14
12		217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2		N	14
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	14
02		308 N	202	-0-	-106	-0-	202	2		N	14
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	14
WHITE MINES - KATY				WELL #:	1	RRCID ->	141027	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	4656 PERF. 3780 - 3786
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462							
GILBERT, A. B. UNIT NO 1				WELL #:	1A	RRCID ->	135114	COMPL. DATE	06/25/1990	TOTAL DEPTH	4386 PERF. 3776 - 3794
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
HERRING				WELL #:	1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886 PERF. 3816 - 3834
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)				//CONT.//		11611 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
J-TEC PRODUCTION, LLC						427406															
FLINN -A-				WELL #:		2		RRCID -> 262345		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3733 - 3900							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	186 N		172	-0-		-14	-0-				172 3			N	-0-					-0-	
11	180 N		170	-0-		-10	-0-				170 3			N	-0-					-0-	
12	186 N		181	-0-		-5	-0-				181 3			N	-0-					-0-	
01	186 N		165	-0-		-21	-0-				165 3			N	-0-					-0-	
02	168 N		155	-0-		-13	-0-				155 3			N	-0-					-0-	
03	186 N		184	-0-		-2	-0-				184 3			N	-0-					-0-	
UPHAM OIL & GAS COMPANY						878925															
LOBO				WELL #:		1		RRCID -> 169852		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 4617		PERF. 3787 - 3812							
10	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
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							
10	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LADD-CARR "E"				WELL #:		1		RRCID -> 092772		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 4850		PERF. N/A							
10	70 N		70	-0-		-0-	-0-				70 2			N	-0-					-0-	
11	144 N		144	-0-		-0-	-0-				144 2			N	-0-					-0-	
12	150 N		150	-0-		-0-	-0-				150 2			N	-0-					-0-	
01	192 N		192	-0-		-0-	-0-				192 2			N	-0-					-0-	
02	242 N		242	-0-		-0-	-0-				242 2			N	-0-					-0-	
03	155 N		108	-0-		-47	-0-				108 2			N	-0-					-0-	
BRAZOS, EAST (STRAWN)						11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER									
BRAZOS OPERATING LLC						100639															
CHENAULT "A"				WELL #:		1 C		RRCID -> 017396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 1912 - 2034							
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
TAYOLR				WELL #:		2		RRCID -> 068713		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4475		PERF. N/A							
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

BRAZOS, EAST (STRAWN)				//CONT.//		11611 750	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC				//CONT.//		100639												
LADD-CARR "0"				WELL #:		1	RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2056		-		0	
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	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	CODE		BALANCE	
10		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-						-0-	
11		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-						-0-	
12		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-						-0-	
01		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-						-0-	
02		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-	
*03		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-						-0-	
ROLLO RESOURCES, LLC				WELL #:		726791												
SEARS MARIE UNIT				1 C		RRCID -> 059601	COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2928		-		0			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	248					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	248					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	248					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	248					N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	248					N	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				248													-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	248					N	NO RPT						-0-	
GILBERT, J D				WELL #:		1	RRCID -> 084683		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 2352		-		2356	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-	
BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)				11611 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462														
GILBERT, A. B.				WELL #:		4A	RRCID -> 144928		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2019		-		2113	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
GILBERT, A. B.				WELL #:		4B	RRCID -> 144929		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2056		-		2098	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ROLLO RESOURCES, LLC				726791														
GILBERT, FAYE				WELL #:		1	RRCID -> 124411		COMPL. DATE 05/25/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 1980		-		1989	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		//CONT.//	11611 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//	726791							
BRANSON, H.L.		WELL #:	2	RRCID -> 125371		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 4801		PERF. 2152 - 2174
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BRANSON, H.L.		WELL #:	1A	RRCID -> 126472		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2144 - 2152
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				19
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925							
HARGIS		WELL #:		RRCID -> 190619		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 1970 - 2069
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				36
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				36
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				36
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				36
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				36
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	62				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	62				-0-
GILBERT W8		WELL #:	8W	RRCID -> 186425		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 2685		PERF. 2428 - 2544
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)										11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ESG RESOURCES LLC										101582											
JANA										WELL #:		1		RRCID -> 195773		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 2932		PERF. 2152 - 2255	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10		428 X	70	-0-	-358	-0-			70 3			N	-0-					-0-			
11		65 X	65	-0-	-0-	-0-			65 3			N	-0-					-0-			
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-			71 3			N	-0-					-0-			
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 3			N	-0-					-0-			
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 3			N	-0-					-0-			
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-			74 3			N	-0-					-0-			

SANDY										WELL #:		1		RRCID -> 198412		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 3351		PERF. 2162 - 2216	
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-			153 3			N	-0-					-0-			
11		150 N	144	-0-	-6	-0-			144 3			N	-0-					-0-			
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-			155 3			N	-0-					-0-			
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-			142 3			N	-0-					-0-			
02		154 N	154	-0-	-0-	-0-			154 3			N	-0-					-0-			
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-			162 3			N	-0-					-0-			

RIO BRAZOS										WELL #:		1		RRCID -> 199323		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2143 - 2246	
10		1299 X	53	-0-	-1246	-0-			53 3			N	-0-					-0-			
11		26 X	26	-0-	-0-	-0-			26 3			N	-0-					-0-			
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 3			N	-0-					-0-			

JANA										WELL #:		2		RRCID -> 204750		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2197 - 2242	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

RIO BRAZOS "A"										WELL #:		1		RRCID -> 215654		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2174 - 2296	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

SAND VALLEY "A"										WELL #:		2		RRCID -> 234407		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 4671		PERF. 2241 - 2311	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

SAND VALLEY 'D'										WELL #:		5		RRCID -> 275927		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 3014		PERF. 2148 - 2253	
10		14B2 EXT	110	-0-	110	460	110	3				N	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	51	-0-	51	511	51	3				N	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	1	-0-	1	512		3				N	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	512						N	-0-					-0-			
02		512 X	-0-	-0-	-512	-0-						N	-0-					-0-			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) ESG RESOURCES LLC SAND VALLEY 'E'										//CONT.// //CONT.//		11625 375 101582		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
										WELL #:		6		RRCID -> 278437		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2231 - 2260		
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				
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-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC PETTY, BETTIE ESTATE										147849 WELL #:		2		RRCID -> 158852		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 4261		PERF. 2065 - 2137		
10	12 N	2	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-				
11	12 N	1	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-				
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-				
PETTY, BETTY ESTATE										WELL #:		1		RRCID -> 190166		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 3430		PERF. 2139 - 2160		
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-				
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-				
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-				
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-				
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-				
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-				
BETTIE PETTY ESTATE										WELL #:		4 A		RRCID -> 198488		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 2391		PERF. 2022 - 2136		
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-				
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-				
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-				
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-				
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-				
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-				
PETTY, BETTY ESTATE										WELL #:		5		RRCID -> 202648		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 2200 - 2201		
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-				
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-				
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-				
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-				
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-				
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-				
PETTY, BETTIE ESTATE										WELL #:		7		RRCID -> 209100		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 1873 - 1932		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)										11700 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ABX OIL & GAS, INC.										003646									
ALLEN										WELL #:	1	RRCID -> 135234	COMPL. DATE 06/08/1990	TOTAL DEPTH	4169	PERF. 3772 - 3778			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAZOS										WELL #:	1	RRCID -> 189013	COMPL. DATE 04/22/2001	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 2440 - 2448			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
ESG RESOURCES LLC										101582									
SAND VALLEY										WELL #:	1	RRCID -> 228701	COMPL. DATE 07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4056 - 4060			
10	14135	X	1642	-0-	-12493	-0-	1642	3				N	-0-					-0-	
11	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3				N	-0-					-0-	
12	1674	N	1063	-0-	-611	-0-	1063	3				N	-0-					-0-	
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3				N	-0-					-0-	
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3				N	-0-					-0-	
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3				N	-0-					-0-	
EDMONDSON "A"										WELL #:	2	RRCID -> 230689	COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4230 - 4240			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EDMONDSON "B"										WELL #:	3	RRCID -> 236985	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH	4640	PERF. 4239 - 4247			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EDMONDSON "C"										WELL #:	4	RRCID -> 236987	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4211 - 4228			
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-					-0-	
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3				N	-0-					-0-	
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3				N	-0-					-0-	
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3				N	-0-					-0-	
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3				N	-0-					-0-	
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3				N	-0-					-0-	

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)			//CONT.//			11700 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ESG RESOURCES LLC			//CONT.//			101582												
EDMONDSON "E"			WELL #:			6			RRCID -> 237655			COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390			
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
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-			169 3				N	-0-					-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-			135 3				N	-0-					-0-
12	186 N	131	-0-	-55	-0-			131 3				N	-0-					-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-			120 3				N	-0-					-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-			121 3				N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-			160 3				N	-0-					-0-
EDMONDSON			WELL #:			1			RRCID -> 238245			COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
EDMONDSON "D"			WELL #:			5			RRCID -> 242522			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
EDMONDSON "G"			WELL #:			9			RRCID -> 260341			COMPL. DATE 05/13/2019			TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
MURPHY-STONE UNIT 1			WELL #:			2			RRCID -> 267481			COMPL. DATE 09/12/2012			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986			
10	5146 X	4721	-0-	-425	-0-			4713 3	8	9	N	7						85
11	5070 X	4144	-0-	-926	-0-			4136 3	8	9	N	7						92
12	5239 X	4625	-0-	-614	-0-			4617 3	8	9	N	7						99
01	4991 X	4240	-0-	-751	-0-			4232 3	8	9	N	7						106
02	4508 X	3910	-0-	-598	-0-			3882 3	28	9	N	25						131
03	4712 X	4280	-0-	-432	-0-			4252 3	28	9	N	25						156
WOOD, VIRGINIA			WELL #:			1			RRCID -> 273278			COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
EDMONDSON 'F'			WELL #:			8			RRCID -> 274073			COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-			25 2			N	-0-					103			
11		10 N	2	-0-	-8	-0-			2 2			N	-0-					103			
12		31 N	11	-0-	-20	-0-			11 2			N	-0-					103			
01		31 N	2	-0-	-29	-0-			2 2			N	-0-					103			
02		2 N	1	-0-	-1	-0-			1 2			N	-0-					103			
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					103			
DUNLAP-CHESTNUT										WELL #:		2		RRCID -> 221519		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 4207 - 4221	
10		279 N	23	-0-	-256	-0-			23 2			N	-0-					-0-			
11		120 N	21	-0-	-99	-0-			21 2			N	-0-					-0-			
12		155 N	106	-0-	-49	-0-			106 2			N	-0-					-0-			
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 2			N	-0-					-0-			
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-			
03		93 N	4	-0-	-89	-0-			4 2			N	-0-					-0-			
DUNLAP-CHESNUT										WELL #:		1		RRCID -> 245199		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 4942		PERF. 4014 - 4276	
10		124 N	20	-0-	-104	-0-			19 2		1 9	N	1					112			
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	1					113			
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-			36 2		1 9	N	1					114			
01		31 N	2	-0-	-29	-0-			1 2		1 9	N	1					115			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					116			
03		31 N	2	-0-	-29	-0-			1 2		1 9	N	1					117			
DUNLAP-CHESNUT										WELL #:		3		RRCID -> 245209		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4938		PERF. 4018 - 4233	
10		93 N	84	-0-	-9	-0-			82 2		2 9	N	2					99			
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-			91 2		2 9	N	2					101			
12		93 N	81	-0-	-12	-0-			79 2		2 9	N	2					103			
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-			106 2		2 9	N	2					105			
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-			102 2		2 9	N	2					107			
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-			122 2		2 9	N	2					109			
PETTY, BETTIE ESTATE										WELL #:		4		RRCID -> 246805		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 4936		PERF. 4211 - 4217	
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 2			N	-0-					-0-			
11		60 N	58	-0-	-2	-0-			58 2			N	-0-					-0-			
12		93 N	46	-0-	-47	-0-			46 2			N	-0-					-0-			
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-			74 2			N	-0-					-0-			
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-			66 2			N	-0-					-0-			
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 2			N	-0-					-0-			
DUNLAP CHESNUT										WELL #:		4		RRCID -> 255437		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3980 - 3994	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
J-TEC OPERATING, LLC 427739														
ALLEN, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 135388 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800														
M	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	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. 213703														
PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70	
HOPE, J. W. 239726														
WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70	
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251														
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090														
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-			19	
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			19	
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-			19	
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		N	-0-			19	
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			19	
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-			19	
BRECKIE (CONGL. 4150) 11723 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
KRAMER OPERATING, LLC 476586														
LACY, BRECKIE E. WELL #: 1 RRCID -> 042804 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A														
10	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			38	
11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			38	
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			38	
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1 9	N	1			39	
02	140 #	98	-0-	-42	-0-	98	3		N	-0-			39	
03	155 #	109	-0-	-46	-0-	102	3	7 9	N	6			45	

BRIDGES (STRAWN)														
BRIDGES, TRAVIS DELBERT														
BRIDGES, L. L.														
11923 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
091350														
WELL #: 6D RRCID -> 111186 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1358 - 1363														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRITTON (MISSISSIPPIAN)														
SKY RESOURCES, INC.														
MCDONALD, J. M. ET AL														
12074 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS														
786408														
WELL #: 1 RRCID -> 143334 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 4472 - 4482														
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
BROOKE (DUFFER)														
PETEX														
COZART "2259"														
12190 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
659782														
WELL #: 1 RRCID -> 213053 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
LOUDDER, GERALD														
WELL #: 2 RRCID -> 246475 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930														
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-
COZART "2259"														
WELL #: 2 RRCID -> 262344 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932														
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			85
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			85
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-			85
01	372 N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-			85
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			85
03	341 N	58	-0-	-283	-0-	58	2			N	-0-			85
RANEY '2255'														
WELL #: 1 RRCID -> 265302 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894														
10	465 N	137	-0-	-328	-0-	137	2			N	-0-			122
11	450 N	131	-0-	-319	-0-	131	2			N	-0-			122
12	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-			122
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			122
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			122
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			122

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782											
GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL	DEPTH	4080	PERF.	3946 - 3962		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	124	N	13	-0-	-111	-0-			13 2		N	-0-			21
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			21
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			21
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	4030	PERF.	3892 - 3908		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3882 - 3902		
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-			372 2		N	-0-			-0-
11	390	N	261	-0-	-129	-0-			261 2		N	-0-			-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-			350 2		N	-0-			-0-
01	372	N	247	-0-	-125	-0-			247 2		N	-0-			-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-			316 2		N	-0-			-0-
03	341	N	229	-0-	-112	-0-			229 2		N	-0-			-0-
ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL	DEPTH	4062	PERF.	3914 - 3926		
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			2
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-			353 2		N	-0-			2
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-			172 2		N	-0-			2
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-			139 2		N	-0-			2
02	336	N	66	-0-	-270	-0-			66 2		N	-0-			2
03	186	N	68	-0-	-118	-0-			68 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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON, LEWIS & EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	030596	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL	DEPTH	1182	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.//														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.														
WELL #: 1 RRCID -> 017403 COMPL. DATE 02/10/1961 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 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-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A														
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-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
R & D OPERATING, INC. 685874														
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215														
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT			-0-

BROOKESMITH, E(MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317																
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT					-0-
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A																
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					-0-
MCNURLN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299																
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BROOKESMITH, E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN																
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622																
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A																
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-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCNURLN, PLEZ& KIRKPATRICK, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190																
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-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A																
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH, E (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN																		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																		
MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A																		
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
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-
12	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A																		
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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																		
10	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851																		
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174																		
10	62 #	58	-0-		-4	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60 #	54	-0-		-6	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62 #	59	-0-		-3	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62 #	49	-0-		-13	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56 #	41	-0-		-15	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62 #	45	-0-		-17	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451																		
10	41 R	41	-0-		-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	38 R	38	-0-		-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	35 R	35	-0-		-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	31 #	25	-0-		-6	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-		-5	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31 #	29	-0-		-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096																		
10	279 #	17	-0-		-262	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	270 #	16	-0-		-254	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	279 #	16	-0-		-263	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	279 #	11	-0-		-268	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28 #	14	-0-		-14	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31 #	18	-0-		-13	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR										49B		CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.										//CONT.//		12406 001												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"										//CONT.//		058851												
										WELL #:		3		RRCID -> 261304		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 3414		PERF. 2834 - 2838				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10		31 #	23	-0-		-8		-0-					23 2			Y	-0-						-0-	
11		30 #	28	-0-		-2		-0-					28 2			Y	-0-						-0-	
12		31 #	26	-0-		-5		-0-					26 2			Y	-0-						-0-	
01		35 R	35	-0-		-0-		-0-					35 2			Y	-0-						-0-	
02		35 R	35	-0-		-0-		-0-					35 2			Y	-0-						-0-	
03		34 R	34	-0-		-0-		-0-					34 2			Y	-0-						-0-	
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"										WELL #:		5		RRCID -> 261491		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 3379		PERF. 2832 - 2851				
10		31 #	25	-0-		-6		-0-					25 2			N	-0-						-0-	
11		31 R	31	-0-		-0-		-0-					31 2			N	-0-						-0-	
12		31 #	28	-0-		-3		-0-					28 2			N	-0-						-0-	
01		39 R	39	-0-		-0-		-0-					39 2			N	-0-						-0-	
02		39 R	39	-0-		-0-		-0-					39 2			N	-0-						-0-	
03		37 R	37	-0-		-0-		-0-					37 2			N	-0-						-0-	
SRC-STOVER										WELL #:		2		RRCID -> 262054		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 3301		PERF. 2812 - 2860				
10		15 #	3	-0-		-12		-0-					3 2			N	-0-						20	
11		30 #	3	-0-		-27		-0-					3 2			N	-0-						20	
12		31 #	3	-0-		-28		-0-					3 2			N	-0-						20	
01		31 #	4	-0-		-27		-0-					4 2			N	-0-						20	
02		7 R	7	-0-		-0-		-0-					7 2			N	-0-						20	
03		3 R	3	-0-		-0-		-0-					3 2			N	-0-						20	
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"										WELL #:		1		RRCID -> 262282		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 2816 - 2878				
10		31 #	26	-0-		-5		-0-					26 2			Y	-0-						-0-	
11		32 R	32	-0-		-0-		-0-					32 2			Y	-0-						-0-	
12		31 #	30	-0-		-1		-0-					30 2			Y	-0-						-0-	
01		41 R	41	-0-		-0-		-0-					41 2			Y	-0-						-0-	
02		41 R	41	-0-		-0-		-0-					41 2			Y	-0-						-0-	
03		39 R	39	-0-		-0-		-0-					39 2			Y	-0-						-0-	
BATES										WELL #:		4		RRCID -> 288662		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2867 - 2879				
10		34 R	34	-0-		-0-		-0-					34 2			N	-0-						-0-	
11		30 R	30	-0-		-0-		-0-					30 2			N	-0-						-0-	
12		31 #	20	-0-		-11		-0-					20 2			N	-0-						-0-	
01		31 #	19	-0-		-12		-0-					19 2			N	-0-						-0-	
02		28 #	14	-0-		-14		-0-					14 2			N	-0-						-0-	
03		31 #	20	-0-		-11		-0-					20 2			N	-0-						-0-	
BEAKLEY, HARRY L.										059785														
BEAKLEY, HARRY L.										WELL #:		1		RRCID -> 128654		COMPL. DATE 09/30/1988		TOTAL DEPTH 1017		PERF. N/A				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-			-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-			-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-			-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-			-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-			-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-			-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
BLUE WING ENERGY, INC.												076791													
HICKMAN, IDA R. "D"										WELL #:		2D		RRCID -> 253139		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 2646		PERF. 2265 - 2323					
M	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				
10		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-		19											
11		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-		19											
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-		19											
01		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-		19											
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-		19											
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		19											
CK5 SERVICES LLC										100898															
PITZER, J. E.										WELL #:		4A		RRCID -> 171479		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 2509		PERF. 2448 - 2452					
10		522	162	-0-	-360	355	162	2			Y	-0-		-0-											
11		355 R	-0-	-0-	-355	-0-					Y	-0-		-0-											
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-											
*01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-											
*02		168 #	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-		-0-											
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-											
PITZER, J. E.										WELL #:		5A		RRCID -> 171480		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2436 - 2466					
10		522	162	-0-	-360	355	162	2			Y	-0-		-0-											
11		355 R	-0-	-0-	-355	-0-					Y	-0-		-0-											
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-											
*01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-											
*02		168 #	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-		-0-											
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-											
PITZER, J. E.										WELL #:		6A		RRCID -> 171481		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2426 - 2434					
10		522	162	-0-	-360	355	162	2			Y	-0-		-0-											
11		355 R	-0-	-0-	-355	-0-					Y	-0-		-0-											
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-											
*01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-											
*02		168 #	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-		-0-											
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-											
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622															
HAYS, TOM "B"										WELL #:		1		RRCID -> 115904		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2208 - 2304					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
HAYS, TOM										WELL #:		2		RRCID -> 253370		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2293 - 2298					
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-											

BROWN COUNTY REGULAR				//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: BROWN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				//CONT.//	140622														
HAYS, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	272538	COMPL. DATE	09/23/1972	TOTAL	DEPTH	2500	PERF.	2306	-	2312			
M	ALLOW	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	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYS, TOM -A-				WELL #:	2 A	RRCID ->	276532	COMPL. DATE	11/04/1973	TOTAL	DEPTH	2337	PERF.	2288	-	2292			
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CONNER-MARRS COMPANY				172005															
LEACH, FRED "A"				WELL #:	1	RRCID ->	135159	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL	DEPTH	725	PERF.	616	-	712			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	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			
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NICHOLS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	223822	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL	DEPTH	1952	PERF.	1744	-	1832			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24	
HALL, ANCIL				345500															
HALL, ANCIL				WELL #:	1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	1075	PERF.	1052	-	1062			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
0												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HORNER, T. R.				400505								
HORNER, T. R.		WELL #:		1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF.	N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JONES, GEORGIA RUTH				442020								
JONES, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	241381	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1762 - 1771
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KEITH D. WILLIAMS				453555								
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	080424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	500	PERF.	485 - 490
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MISSION ENERGY INC.				570410								
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	136363	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810								
BROOKS, D.		WELL #:		4	RRCID ->	105612	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	415 - 623
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

DAVIS, M.J.			WELL #: 3			RRCID -> 128284			COMPL. DATE 08/02/1988			TOTAL DEPTH 984			PERF. 938 - 942				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	169							N	NO RPT					-0-	

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

BROOKS, D.			WELL #: 1			RRCID -> 154385			COMPL. DATE 10/22/1979			TOTAL DEPTH 1696			PERF. 606 - 611				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BROOKS, D.			WELL #: 2			RRCID -> 154405			COMPL. DATE 10/05/1981			TOTAL DEPTH 1320			PERF. 1249 - 1254				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GUTHRIE, R.C.			WELL #: 4			RRCID -> 158652			COMPL. DATE 02/20/1996			TOTAL DEPTH 1256			PERF. 1206 - 1210				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SEWARD			WELL #: 1A			RRCID -> 177286			COMPL. DATE 10/19/1996			TOTAL DEPTH 1988			PERF. 1182 - 1192				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BROWN COUNTY REGULAR														CNTY: BROWN	
PITCOCK, INC.															
PITCOCK CATTLE COMPANY															
WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719															
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	BALANCE	
10	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-			61	
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-			61	
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-			61	
01	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-	61	1	-0-	
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-			-0-	
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-	
PITCOCK CATTLE COMPANY															
WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715															
10	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-			-0-	
11	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-			-0-	
12	155 #	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-			-0-	
01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			-0-	
02	112 #	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-			-0-	
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			-0-	
PITCOCK CATTLE COMPANY															
WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711															
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
12	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-	
01	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-	
02	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-	
03	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-			-0-	
PITCOCK CATTLE COMPANY															
WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718															
10	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			2	
11	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-			2	
12	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-			2	
01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			2	
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-			2	
*03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			2	
R & D OPERATING, INC.															
BACON, SUE															
WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
NICHOLS, SAMMY LEE															
WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2025 - WELL PLUGGED 01/02/25															
HARRIS ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782															
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BROWN COUNTY REGULAR														CNTY: BROWN			
REACH OIL																	
KELLER, C. A.																	

BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: BROWN							
REACH OIL			//CONT.//		695802														
INCE			WELL #:		3	RRCID -> 281315			COMPL. DATE 03/10/1983			TOTAL	DEPTH	2000	PERF.	1606	-	1612	
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
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

INCE			WELL #:		4	RRCID -> 281324			COMPL. DATE 10/01/1983			TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	2344	-	2388	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

INCE			WELL #:		8	RRCID -> 281455			COMPL. DATE 11/28/1983			TOTAL	DEPTH	2500	PERF.	2326	-	2354	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SHADY OIL CO. THRIFTY			WELL #:		768360 1	RRCID -> 158082			COMPL. DATE			N/A	TOTAL	DEPTH	2970	PERF.	2760	-	2778
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					-0-	
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-	
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					-0-	
01	2	R	2	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-					-0-	
02	21	R	21	-0-	-0-	-0-			21	2		N	-0-					-0-	
03	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT					-0-	

NEWTON, A. J.			WELL #:		6 A	RRCID -> 217849			COMPL. DATE 01/20/1983			TOTAL	DEPTH	2874	PERF.	2316	-	2333	
10	217	#	197	-0-	-20	-0-			197	2		N	-0-					-0-	
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-	
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-	
01	217	#	203	-0-	-14	-0-			203	2		N	-0-					-0-	
02	196	#	185	-0-	-11	-0-			185	2		N	-0-					-0-	
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-						N	NO RPT					-0-	

NEWTON, A. J.			WELL #:		3 A	RRCID -> 217853			COMPL. DATE 12/23/1982			TOTAL	DEPTH	2600	PERF.	2240	-	2284	
10	124	#	118	-0-	-6	-0-			118	2		N	-0-					-0-	
11	295	R	295	-0-	-0-	-0-			295	2		N	-0-					-0-	
12	356	R	356	-0-	-0-	-0-			356	2		N	-0-					-0-	
01	124	#	122	-0-	-2	-0-			122	2		N	-0-					-0-	
02	140	#	111	-0-	-29	-0-			111	2		N	-0-					-0-	
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					-0-	

BROWN COUNTY REGULAR											49B		CNTY: BROWN														
SHADY OIL CO.											//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED																
NEWTON, A. J.											//CONT.// 768360																
WELL #:											4 A		RRCID -> 217854		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2346 - 2354								
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		* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE										
10		93 #	79	-0-	-14	-0-			79 2			N	-0-				-0-										
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				-0-										
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-				-0-										
01		93 #	80	-0-	-13	-0-			80 2			N	-0-				-0-										
02		84 #	74	-0-	-10	-0-			74 2			N	-0-				-0-										
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT				-0-										

NEWTON, L. E.											WELL #:		1 A		RRCID -> 281540		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 2721		PERF. 2442 - 2448						
10		124 #	10	-0-	-114	-0-			10 2			N	-0-				-0-										
11		120 #	10	-0-	-110	-0-			10 2			N	-0-				-0-										
12		124 #	30	-0-	-94	-0-			30 2			N	-0-				-0-										
01		62 #	47	-0-	-15	-0-			47 2			N	-0-				-0-										
02		35 R	35	-0-	-0-	-0-			35 2			N	-0-				-0-										
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT				-0-										

NEWTON, L. E.											WELL #:		2 A		RRCID -> 281541		COMPL. DATE 06/27/1988		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2252 - 2260						
10		31 #	3	-0-	-28	-0-			3 2			N	-0-				-0-										
11		30 #	2	-0-	-28	-0-			2 2			N	-0-				-0-										
12		31 #	7	-0-	-24	-0-			7 2			N	-0-				-0-										
01		31 #	12	-0-	-19	-0-			12 2			N	-0-				-0-										
02		9 R	9	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-				-0-										
03		7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-						N	NO RPT				-0-										

CARMICHAEL											WELL #:		2		RRCID -> 282585		COMPL. DATE 01/11/1990		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2624 - 2628						
10		62 #	45	-0-	-17	-0-			45 2			N	-0-				-0-										
11		60 #	19	-0-	-41	-0-			19 2			N	-0-				-0-										
12		62 #	45	-0-	-17	-0-			45 2			N	-0-				-0-										
01		62 #	45	-0-	-17	-0-			45 2			N	-0-				-0-										
02		56 #	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-				-0-										
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT				-0-										

SHELTON, TED EDWARD											775365																
SHELTON											WELL #:		1B		RRCID -> 122143		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1568 - 1614						
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-										
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-										
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-										
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-										
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-										
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-										

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.											806190																
PALMER, T. W.											WELL #:		1 A		RRCID -> 045319		COMPL. DATE 09/21/1960		TOTAL DEPTH 2718		PERF. 2562 - 2680						
10		248 #	201	-0-	-47	-0-			201 2			N	-0-				-0-										
11		240 #	176	-0-	-64	-0-			176 2			N	-0-				-0-										
12		248 #	186	-0-	-62	-0-			186 2			N	-0-				-0-										
01		248 #	183	-0-	-65	-0-			183 3			N	-0-				-0-										
02		196 #	174	-0-	-22	-0-			174 3			N	-0-				-0-										
03		186 #	178	-0-	-8	-0-			178 3			N	-0-				-0-										

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF. 2402 - 2422		
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
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-				-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-				-0-
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-				-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-				-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-				-0-
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-				-0-
GUTHRIE, HUBERT "A"													
		WELL #:		2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2378 - 2411		
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-				-0-
11	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-				-0-
12	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-				-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-				-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-				-0-
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-				-0-
HENRY, FORD													
		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2424 - 2456		
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-				-0-
11	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-				-0-
12	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-				-0-
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-				-0-
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-				-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-				-0-
MADISON, F.H. "E"													
		WELL #:		4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2821 - 2824		
10	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-				5
11	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-				5
12	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-				5
01	341 #	318	-0-	-23	-0-	318	3	N	-0-				5
02	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-				5
03	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-				5
CAMP & PARKS													
		WELL #:		3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2362 - 2408		
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-				-0-
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-				-0-
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-				-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-				-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-				-0-
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-				-0-
CAMP&PARKS													
		WELL #:		4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2412 - 2457		
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-				-0-
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-				-0-
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-				-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-				-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-				-0-
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-				-0-
CAMP & PARKS													
		WELL #:		5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2471 - 2504		
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-				-0-
11	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-				-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-				-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-				-0-
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	48	3	N	-0-				-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. NEWTON															//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B //CONT.// 806190 WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214															CNTY: BROWN
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															
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-															
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-															
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-															
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-															
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-															
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-															
RINGHOFFER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832																														
10	161 R	161	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	N	3			41															
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	141	3	11	9	N	10			51															
12	163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3	17	9	N	15	63	1	3															
01	155 #	19	-0-	-136	-0-	-0-	17	3	2	9	N	2			5															
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	-0-	133	3	3	9	N	3			8															
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3	4	9	N	4			12															
WOOD, MAUDIE WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796																														
10	115 R	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-															
11	108 R	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-															
12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-															
01	111 R	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-															
02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-															
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-															
BIBBY, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479																														
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			74															
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	26	3	3	9	Y	3			77															
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	27	3	1	9	Y	1	73	1	5															
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			5															
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			5															
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			5															
THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A																														
10	149 R	149	-0-	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			26															
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			26															
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			26															
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			26															
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			26															
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			26															
ALLEN, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178																														
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-															
AVT WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266																														
10	299 R	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-															
11	251 R	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-															
12	288 R	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-															
01	301 R	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-															
02	284 R	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-															
03	313 R	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-															

BROWN COUNTY REGULAR														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.														
MATSON, P.I.														
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE														
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-					-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-					-0-
12	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-					-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-					-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-					-0-
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-					-0-
ALFORD, GLENN WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872														
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-					-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-					-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-					-0-
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-					-0-
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	4	3	N	-0-					-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-					-0-
WHITE, C.M. WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474														
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-					-0-
11	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-					-0-
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-					-0-
01	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-					-0-
02	84 #	80	-0-	-4	-0-	80	3	N	-0-					-0-
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-					-0-
NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806														
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-					-0-
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-					-0-
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-					-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-					-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	3	N	-0-					-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-					-0-
NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750														
10	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-					-0-
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-					-0-
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-					-0-
01	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3	N	-0-					-0-
02	84 #	46	-0-	-38	-0-	46	3	N	-0-					-0-
03	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-					-0-
WOODS, MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 297934 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2806 - 2824														
10	248 #	12	-0-	-236	-0-	12	3	N	-0-					-0-
11	240 #	14	-0-	-226	-0-	14	3	N	-0-					-0-
12	248 #	15	-0-	-233	-0-	15	3	N	-0-					-0-
01	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3	N	-0-					-0-
02	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3	N	-0-					-0-
03	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3	N	-0-					-0-
WENDEL, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 298269 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2370 - 2378														
10	155 #	64	-0-	-91	-0-	64	3	N	-0-					-0-
11	150 #	69	-0-	-81	-0-	69	3	N	-0-					-0-
12	155 #	67	-0-	-88	-0-	67	3	N	-0-					-0-
01	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-					-0-
02	140 #	54	-0-	-86	-0-	54	3	N	-0-					-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR TABER, ELMER S. TABER						//CONT.//	12406 001 834315	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
						WELL #:	2B	RRCID -> 124179	COMPL. DATE 07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF.	959 -	963				
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC TAYLOR, B. L.						841316												
						WELL #:	4	RRCID -> 103834	COMPL. DATE 01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1072 -	1086				
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
						PLUGGED AND ABANDONED						10/24/2024						
PICKETT, G. W.						WELL #:	1	RRCID -> 180805	COMPL. DATE 10/04/1980	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	1960 -	1962				
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
THOMAS, LOUIS W. THOMAS						854100												
						WELL #:	1	RRCID -> 186689	COMPL. DATE 04/22/1987	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2450 -	2540				
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRAWECK, J. H. TRAWECK BMG.						866595												
						WELL #:	1	RRCID -> 108259	COMPL. DATE 08/28/1983	TOTAL DEPTH	900	PERF.	692 -	701				
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TURNER, RICHARD NOBLE, D. "B"						874249												
						WELL #:	2	RRCID -> 099101	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH	1275	PERF.	414 -	417				
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NOBLE, D. "B"						WELL #:	3	RRCID -> 110337	COMPL. DATE 06/20/1982	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	440 -	442				
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
WATSON, B. G. 900500
HAYS, TOM WELL #: RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310

M	ALLOW 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

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

10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
11	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
12	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
02	140 #	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-			-0-
03	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-

NEWTON, ROSS J. WELL #: 3 RRCID -> 283808 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2766 - 2774

10	279 #	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-			-0-
11	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-			-0-
12	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-			-0-
01	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
02	252 #	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-			-0-
03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-

KELLER, HOLLIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 291686 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2010 - 2014

10	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
11	360 #	8	-0-	-352	-0-					N	-0-			-0-
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

4 J'S PRODUCTION 953565
KEEL WELL #: 1 RRCID -> 288401 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1640 - 1690

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2024

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

10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																				
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922																				
HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024																				
M	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
10	32 N	32	-0-		-0-	-0-				32	2		N	-0-						-0-
11	30 N	20	-0-		-10	-0-				20	2		N	-0-						-0-
12	31 N	23	-0-		-8	-0-				23	2		N	-0-						-0-
01	31 N	22	-0-		-9	-0-				22	2		N	-0-						-0-
02	28 N	21	-0-		-7	-0-				21	2		N	-0-						-0-
03	36 N	36	-0-		-0-	-0-				36	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																				
10	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757																				
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032																				
10	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012																				
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282																				
10	496 N	473	-0-		-23	-0-				450	2	23	9	N	21					169
11	450 N	434	-0-		-16	-0-				414	2	20	9	N	18					187
12	465 N	430	-0-		-35	-0-				408	2	22	9	N	20					207
01	444 N	444	-0-		-0-	-0-				419	2	25	9	N	23					230
02	392 N	389	-0-		-3	-0-				369	2	20	9	N	18					248
03	453 N	453	-0-		-0-	-0-				432	2	21	9	N	19	171	1			96
BARRON, FRANKLIN 053323																				
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A																				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
FORTNER, ED 063505																				
WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A																				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614												
M	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	DISPOSITIONS	BALANCE
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-		-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-		-0-
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2		N	-0-		-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A												
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-		-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-
BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827												
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820												
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850												
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2		N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848												
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-		-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-		-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-		-0-
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2		N	-0-		-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC														0780950											
LEVIE OLD "A"														WELL #:		1A		RRCID -> 086149		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 2522		PERF. 2179 - 2184	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
10	229 N	46	-0-	-0-	-183	-0-	-0-			46 2			Y	-0-					-0-						
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			11 2			Y	-0-					-0-						
12	62 N	11	-0-	-0-	-51	-0-	-0-			11 2			Y	-0-					-0-						
01	31 N	12	-0-	-0-	-19	-0-	-0-			12 2			Y	-0-					-0-						
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 2			Y	-0-					-0-						
03	11 N	NO RPT	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.														100298											
WELLS L.D.														WELL #:		1		RRCID -> 064373		COMPL. DATE 10/13/1975		TOTAL DEPTH 1714		PERF. N/A	
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-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BRUCE OGLETREE LLC														103274											
TONGATE, JERRY C.														WELL #:		2		RRCID -> 085224		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 2222		PERF. 1784 - 1792	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	369	-0-						Y	NO RPT					-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	369	-0-						Y	NO RPT					-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	369	-0-						Y	NO RPT					-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	369	-0-						Y	NO RPT					-0-						
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____														02/13/2025											
TONGATE, JERRY C.														WELL #:		3		RRCID -> 090046		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 2418		PERF. 1722 - 1728	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	365	-0-						Y	NO RPT					-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	365	-0-						Y	NO RPT					-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	365	-0-						Y	NO RPT					-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	365	-0-						Y	NO RPT					-0-						
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____														02/14/2025											
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A														WELL #:		1		RRCID -> 095001		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 1852		PERF. 1730 - 1852	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	368	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	368	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	368	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____														01/29/2025		- WELL PLUGGED 01/29/25									
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A														WELL #:		2		RRCID -> 098119		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 1930		PERF. 1721 - 1753	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	379	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	379	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	379	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____														01/29/2025		- WELL PLUGGED 01/29/25									
BOOTH CREEK														WELL #:		1		RRCID -> 098120		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1694 - 1828	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	367	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	367	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	367	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____														01/28/2025		- WELL PLUGGED 01/28/25									

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274														
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844														
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	358				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	358				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	358				N	NO RPT			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2025 - WELL PLUGGED 01/24/25														
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685														
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
C.N.W. OIL, INC 120708														
BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	509				N	NO RPT			-0-
WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	522				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622													
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020													
M	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1114				N	NO RPT			-0-
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1006				N	NO RPT			-0-
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	753				N	NO RPT			-0-
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	923				N	NO RPT			-0-
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106				N	NO RPT			-0-
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1051				N	NO RPT			-0-
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	897				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622										
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	573					-0-
CHAMBERS, R. H. LLC 143549 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176										
CHAMBERS WELL #: 1										
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHAMBERS, M. 167048 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A										
CHAMBERS, M. WELL #: 2										
10	14B2 EXT	72	-0-	72	662	72	2			-0-
11	795	133	-0-	-662	-0-	133	2			-0-
12	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					-0-
COLE, BERT 167048 RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360										
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B										
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COLE, BERT B. "B" 167048 RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354										
COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B										
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
CREEK ENERGY, INC. 188579													
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228													
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
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-		-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-		-0-
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		-0-
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848													
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-		-0-
11	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-		-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-		-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-		-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-		-0-
03	651 N	413	-0-	-238	-0-	413	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													
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-		76
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-		76
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-		76
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-		76
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-		76
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-		76
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403													
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-		-0-
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-		-0-
02	112 N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-		-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-		-0-
DAVIS, DON H. 203565													
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A													
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880													
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382													
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880														
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386														
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500														
ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380														
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOJTASEK, JOE 275184														
RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FURRY, M. M. 291605														
FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
GRADON OIL COMPANY										321574										
KEVIN-INGRAM-TAYLOR										WELL #:	1	RRCID -> 116198	COMPL. DATE 03/20/1985	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2390	-	2545			
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
10		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
JAM OIL & GAS COMPANY										429615										
SCOTT, IRVINE D.										WELL #:	2	RRCID -> 033562	COMPL. DATE 04/21/1964	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
K & W VANPELT COMPANY										448748										
WINDHAM, J. H.										WELL #:	1	RRCID -> 065251	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH 2502	PERF. N/A					
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_____										11/25/2024	-	WELL PLUGGED 11/25/24								
KLH OIL & GAS, INC.										448810										
SMITH, M. O.										WELL #:	1	RRCID -> 017433	COMPL. DATE 10/29/1961	TOTAL DEPTH 1832	PERF. 1792	-	1832			
10	527	N	522	-0-		-5		-0-	522	2				N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-		-0-		-0-	485	2				N	-0-					-0-
12	496	N	492	-0-		-4		-0-	492	2				N	-0-					-0-
01	527	N	394	-0-		-133		-0-	394	2				N	-0-					-0-
02	448	N	36	-0-		-412		-0-	36	2				N	-0-					-0-
03	496	N	446	-0-		-50		-0-	446	2				N	-0-					-0-
TABER, W. R.										WELL #:	1	RRCID -> 017434	COMPL. DATE 01/14/1959	TOTAL DEPTH 1814	PERF. 1777	-	1807			
10	527	N	514	-0-		-13		-0-	514	2				N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-		-0-		-0-	477	2				N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-		-0-		-0-	484	2				N	-0-					-0-
01	527	N	388	-0-		-139		-0-	388	2				N	-0-					-0-
02	448	N	35	-0-		-413		-0-	35	2				N	-0-					-0-
03	496	N	439	-0-		-57		-0-	439	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					
10		0 W	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//														12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
MCCLATCHEY, GARNER														540180						
MCCLATCHY "A"														WELL #: 1	RRCID -> 072938	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH 1464	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	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
MISSION ENERGY INC.														570410						
WYNN														WELL #: 1	RRCID -> 086468	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH 2612	PERF. 2492 -	2497	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						98
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						98
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						98
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						98
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						98
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						98
NEWSOM, MACK														608607						
NEWSOM, MACK														WELL #: 2	RRCID -> 123623	COMPL. DATE 02/19/1987	TOTAL DEPTH 1025	PERF. 968 -	971	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
OTEX LLC														628115						
GEORGE, LARRY														WELL #: 2	RRCID -> 080010	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH 2370	PERF. 2253 -	2266	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
LARRY, GEORGE														WELL #: 3	RRCID -> 080890	COMPL. DATE 02/08/1979	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2274 -	2278	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
LARRY, GEORGE														WELL #: 4	RRCID -> 084762	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 2380	PERF. 2293 -	2306	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
OTEX LLC //CONT.// 628115														
SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//											12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
PITCOCK, INC.											665870											
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"											WELL #:	2	RRCID ->	115128	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2631	-	2639
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
10		997 N	188	-0-	-0-	-809	-0-	-0-		188	2				Y	-0-					56	
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		222	2		15	9	Y	14					70	
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		193	2				Y	-0-					70	
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		178	2		6	9	Y	5					75	
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		151	2		6	9	Y	5					80	
03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		210	2		11	9	Y	10					90	
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"											WELL #:	4	RRCID ->	128074	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	2753	PERF.	2618	-	2624
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED											01/06/2025											
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"											WELL #:	3	RRCID ->	252148	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2634	-	2650
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		180	2				N	-0-					-0-	
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		153	2				N	-0-					-0-	
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		148	2				N	-0-					-0-	
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		134	2				N	-0-					-0-	
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		122	2				N	-0-					-0-	
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		173	2				N	-0-					-0-	
PROSISE, J. D.											681466											
PROSISE, J. D.											WELL #:	1	RRCID ->	077279	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	1269	PERF.	480	-	486
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-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
R & D OPERATING, INC.											685874											
BOYSEN, S F											WELL #:	1 A	RRCID ->	082445	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1597	-	1709
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
T&L PROPERTIES, LTD.											WELL #:	1	RRCID ->	103198	COMPL. DATE	03/16/1980	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	1498	-	1600
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
REACH OIL										695802						
SHEFFIELD										WELL #: 2	RRCID -> 017418	COMPL. DATE 12/07/1954	TOTAL DEPTH 1425	PERF. 1059	-	1081
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		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
CULBERSON, A. B.										WELL #: 1	RRCID -> 037556	COMPL. DATE 11/12/1965	TOTAL DEPTH 2714	PERF. N/A		
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
*12		372 N	61	-0-	-311	-0-	61	2		N	-0-			-0-		
*01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-		
*02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
YOUNG & YARBROUGH										WELL #: 1	RRCID -> 084692	COMPL. DATE 07/24/1979	TOTAL DEPTH 2401	PERF. 2330	-	2334
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-		
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-		
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-		
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-		
*02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-		
03		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
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-		
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-		
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-		
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-			-0-		
*02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-		
03		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
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-		
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-			-0-		
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-		
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-		
*02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
CULBERSON										WELL #: 4	RRCID -> 095422	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2687	-	2694
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			18		
11		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			18		
*12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			18		
*01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			18		
*02		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			18		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18		
BUCY, BETTIE										WELL #: 2	RRCID -> 101002	COMPL. DATE 03/07/1961	TOTAL DEPTH 2374	PERF. 2297	-	2322
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
REACH OIL //CONT.// 695802													
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111													
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803													
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SHADY OIL CO. 768360													
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A													
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282													
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A													
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
12	124 N	66	-0-	-58	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A													
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
11	90 N	9	-0-	-81	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360																
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A																
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261																
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240																
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280																
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SO OPERATING COMPANY										800281										
NEWBURY, J. L. ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	108110	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2945	-	2955
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-	
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-	
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-	
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-	
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-	
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.										806190										
STONE, JENNIE										WELL #:	1	RRCID ->	017406	COMPL. DATE	04/20/1962	TOTAL DEPTH	2713	PERF. 2700	-	2713
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-	
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-	
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-	
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-	
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-	
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-	
FERGERSON										WELL #:	1	RRCID ->	017437	COMPL. DATE	02/02/1959	TOTAL DEPTH	2416	PERF. 2276	-	2290
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-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
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					17	
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					17	
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					17	
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					17	
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					17	
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					17	
ANGEL										WELL #:	1	RRCID ->	032141	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2715	-	2755
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-	
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-	
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-	
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-	
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-	
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-	
ALLCORN, H. L., ET AL										WELL #:	1	RRCID ->	035109	COMPL. DATE	01/07/1965	TOTAL DEPTH	2318	PERF. N/A		
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					58	
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					58	
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					58	
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					58	
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					58	
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					58	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A													
M 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
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A													
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A													
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A													
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232													
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			10
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			10
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			10
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-			10
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	3		N	-0-			10
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-			10
KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0													
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A													
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3		Y	-0-			19
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2 9	Y	2			21
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1 9	Y	1			22
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	186	3	4 9	Y	4			26
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2 9	Y	2			28
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1 9	Y	1			29

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														
M	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
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-				-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		Y	-0-				-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-				-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3		Y	-0-				-0-
02	84 N	37	-0-	-47	-0-	37	3		Y	-0-				-0-
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	3		Y	-0-				-0-
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A														
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3		N	-0-				-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-				-0-
02	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-				-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A														
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-				-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-				-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-				-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-				-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-				-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-				-0-
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A														
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-				-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-				-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-				-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-				-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-				-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-				-0-
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A														
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-				-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-				-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-				-0-
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-				-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-				-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-				-0-
WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A														
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-				-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-				-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-				-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-				-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3		N	-0-				-0-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-				-0-
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620														
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-				-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-				-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-				-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-				-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3		N	-0-				-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A														
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-			-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-			-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-			-0-
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699														
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	12	3	22	9	N	20			60
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	10	3	20	9	N	18	76	1	2
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	22	3	4	9	N	4			6
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	11	3	11	9	N	10			16
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	17	3	7	9	N	6			22
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	42	3	9	9	N	8			30
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A														
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A														
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-			1
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			1
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			1
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			1
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-			1
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			1
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A														
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A														
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0														
M 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
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-			-0-
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-			-0-
01	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-			-0-
02	504 N	336	-0-	-168	-0-	336	3			N	-0-			-0-
03	589 N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-			-0-
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A														
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
01	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-
03	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-			-0-
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A														
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			70
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			70
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			70
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			70
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			70
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			70
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A														
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-			-0-
12	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			-0-
03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-			-0-
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A														
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A														
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A														
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			30
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			30
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			30
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			30
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			30
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			30

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-		11
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-		11
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		11
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		11
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		11
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		11
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A												
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-		-0-
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135	3		N	-0-		-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-		-0-
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112												
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-		-0-
12	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074												
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3		N	-0-		40
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3		N	-0-		40
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		40
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		40
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		40
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-		40
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412												
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		-0-
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3		N	-0-		-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-		-0-
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430												
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-		-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-		-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-		-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN									
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190									
WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3		N	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268									
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		N	-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66 3		N	-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 3		N	-0-
BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265									
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-
BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278									
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-
BUCY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264									
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 3		N	-0-
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 3		N	-0-
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	330 3		N	-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 3		N	-0-
BUCY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454									
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-
11	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 3		N	-0-
12	13 N	8	-0-	-5	-0-	8 3		N	-0-
01	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 3		N	-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856														
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-			-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-			-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-			-0-
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706														
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-			24
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-			24
12	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-			24
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-			24
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	327	3			N	-0-			24
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			24
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258														
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-			-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-			-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-			-0-
THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276														
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			20
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-			20
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-			20
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-			20
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-			20
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			20
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276														
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	3	3	9	N	3			39
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	N	1			40
12	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-			40
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-			40
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			40
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			40
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284														
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			37
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			37
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			37
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			37
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			37
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			37

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																
BIBBY, J. C. WELL #: 7										RRCID -> 103001	COMPL. DATE 11/03/1981	TOTAL DEPTH 1928	PERF. 1868	-	1877	
M 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		
10	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-			-0-		
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-		
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-		
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-		
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-			-0-		
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-		
NICHOLS, GLADYS										WELL #: 3	RRCID -> 105984	COMPL. DATE 06/17/1983	TOTAL DEPTH 1953	PERF. 1716	-	1721
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-		
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-		
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-		
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-		
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-		
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-		
MAHAFFEY, VERDNA										WELL #: 1	RRCID -> 110487	COMPL. DATE 05/02/1984	TOTAL DEPTH 2490	PERF. 1714	-	1719
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			14		
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			14		
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			14		
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-			14		
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-			14		
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-			14		
COX, OLETA N.										WELL #: 1	RRCID -> 120741	COMPL. DATE 03/24/1986	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1375	-	1380
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-		
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-		
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-		
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-		
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-		
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-		
RINGHOFFER, A.H.										WELL #: 7	RRCID -> 146674	COMPL. DATE 08/25/1993	TOTAL DEPTH 1038	PERF. 988	-	995
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-		
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-		
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			-0-		
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-			-0-		
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-			-0-		
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.										828317									
BOWEN, A. J.										WELL #: 3A		RRCID -> 121380		COMPL. DATE 04/05/1986		TOTAL DEPTH 1580		PERF. 1262 - 1264	
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	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
PLUGGED AND ABANDONED_____										09/05/2023 - WELL PLUGGED		9/5/2023							
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC										841316									
TAYLOR B. L.										WELL #: 1		RRCID -> 064540		COMPL. DATE 11/17/1975		TOTAL DEPTH 3128		PERF. N/A	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/18/2024 - WELL PLUGGED		10/18/24							
TAYLOR, B. L.										WELL #: 3		RRCID -> 071422		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 2959		PERF. N/A	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/28/2024									
TAYLOR, B. L.										WELL #: 2		RRCID -> 072612		COMPL. DATE 05/10/1977		TOTAL DEPTH 2955		PERF. N/A	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/22/2024 - WELL PLUGGED		10/22/24							
TAYLOR, B. L.										WELL #: 5		RRCID -> 082729		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2947 - 2953	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										10/11/2024 - WELL PLUGGED		10/11/24							
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	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
XPLORE OPERATING, LLC										946023									
NEWTON, ROSS J.										WELL #: 1		RRCID -> 036663		COMPL. DATE 06/11/1965		TOTAL DEPTH 2900		PERF. N/A	
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-		273	3			N	-0-					-0-	
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-		329	3			N	-0-					-0-	
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-		365	3			N	-0-					-0-	
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-		580	3			N	-0-					-0-	
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-		351	3			N	-0-					-0-	
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-		509	3			N	-0-					-0-	
LEWIS, CURTIS										WELL #: 3		RRCID -> 076654		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 2756		PERF. 2689 - 2694	
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-		57	3			N	-0-					-0-	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		92	3			N	-0-					-0-	
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-		30	3			N	-0-					-0-	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-		77	3			N	-0-					-0-	
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	-0-		46	3			N	-0-					-0-	
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		91	3			N	-0-					-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023															
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-		209 3			N	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-		259 3			N	-0-			-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-		212 3			N	-0-			-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-		269 3			N	-0-			-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-		208 3			N	-0-			-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-		264 3			N	-0-			-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964															
MURPHY, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578															
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2024															
MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578															
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2024															
3 S PRODUCTION, INC. 953796															
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970															
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-		185 3			N	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-		179 3			N	-0-			-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-		184 3			N	-0-			-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-		181 3			N	-0-			-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-		159 3			N	-0-			-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-		180 3			N	-0-			-0-
BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN															
MADISON, F. H. 521255															
MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 1110 - 1136															
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298															
RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298															
CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A															
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-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A															
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-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
R & D OPERATING, INC. 685874															
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278						Y	NO RPT			-0-
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38						Y	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317																
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A																
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
WILSON RANCH 930205 WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269																
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN																
CARSON, ROBERT L. ESTATE 136250																
HONEA, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 017473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1381 - 1534																
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
R & D OPERATING, INC. 685874 BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE											CNTY: BROWN								
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874																			
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2											RRCID -> 017462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1571 - 1582			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUCKNERS ORPHANS HOME											WELL #: 1 C	RRCID -> 017481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1434 - 1498		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUCKNER											WELL #: B 1	RRCID -> 017482	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1419 - 1532		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUCKNER -B-											WELL #: 4	RRCID -> 017483	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHIDDEN HEIRS											WELL #: 1	RRCID -> 017487	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1408 - 1499		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249						N	NO RPT					-0-	
WISE, W. S. 933420																			
SMITH, J. F. WELL #: 1											RRCID -> 017465	COMPL. DATE 04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN																			
WISE, W. S. //CONT.// 933420																			
IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515																			
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BRUNER (MARBLE FALLS) 12629 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																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660																			
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2					N	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2					N	-0-					-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2					N	-0-					-0-
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	-0-	85	2					N	-0-					-0-
02	112 N	9	-0-	-103	-0-	-0-	9	2					N	-0-					-0-
03	124 N	15	-0-	-109	-0-	-0-	15	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																			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
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																			
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	3					N	-0-					-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3					N	-0-					-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3					N	-0-					-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3					N	-0-					-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3					N	-0-					-0-
*03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3					N	-0-					-0-

BUCK RANCH (ATOKA)													12889 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
CBMONCRIEF OPERATING, LLC													140525								
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS													WELL #: 17V		RRCID -> 239820		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3424 - 3528		
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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		

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		
10	93	N	84	-0-	-9	-0-		84	3			N	-0-						-0-		
11	90	N	78	-0-	-12	-0-		78	3			N	-0-						-0-		
12	93	N	74	-0-	-19	-0-		74	3			N	-0-						-0-		
01	93	N	77	-0-	-16	-0-		77	3			N	-0-						-0-		
02	84	N	83	-0-	-1	-0-		83	3			N	-0-						-0-		
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	3			N	-0-						-0-		

BUCK RANCH													WELL #: 5		RRCID -> 069513		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1912 - 0		
10	93	N	84	-0-	-9	-0-		84	3			N	-0-						-0-		
11	90	N	78	-0-	-12	-0-		78	3			N	-0-						-0-		
12	93	N	83	-0-	-10	-0-		83	3			N	-0-						-0-		
01	93	N	77	-0-	-16	-0-		77	3			N	-0-						-0-		
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-		88	3			N	-0-						-0-		
03	93	N	80	-0-	-13	-0-		80	3			N	-0-						-0-		

BUCK RANCH													WELL #: 9		RRCID -> 072824		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A		
10	93	N	88	-0-	-5	-0-		88	3			N	-0-						-0-		
11	90	N	82	-0-	-8	-0-		82	3			N	-0-						-0-		
12	93	N	87	-0-	-6	-0-		87	3			N	-0-						-0-		
01	93	N	85	-0-	-8	-0-		85	3			N	-0-						-0-		
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-		92	3			N	-0-						-0-		
03	93	N	89	-0-	-4	-0-		89	3			N	-0-						-0-		

BRADFORD, CHARLES													WELL #: 1		RRCID -> 072929		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A		
10	93	N	84	-0-	-9	-0-		84	3			N	-0-						-0-		
11	90	N	78	-0-	-12	-0-		78	3			N	-0-						-0-		
12	93	N	78	-0-	-15	-0-		78	3			N	-0-						-0-		
01	93	N	77	-0-	-16	-0-		77	3			N	-0-						-0-		
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-		84	3			N	-0-						-0-		
03	93	N	80	-0-	-13	-0-		80	3			N	-0-						-0-		

BUCK RANCH													WELL #: 10		RRCID -> 074291		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51	2			N	-0-						-0-		
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-		83	2			N	-0-						-0-		
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-		53	2			N	-0-						-0-		

BUCK RANCH (STRAWN)			//CONT.// 12889 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.// 090870													
ATWOOD			WELL #: 1			RRCID -> 160871			COMPL. DATE 11/09/1996			TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750				
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
10	62 N	56	-0-		-6	-0-				56 3			N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-		-8	-0-				52 3			N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-		-7	-0-				55 3			N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-		-11	-0-				51 3			N	-0-		-0-
02	56 N	55	-0-		-1	-0-				55 3			N	-0-		-0-
03	62 N	53	-0-		-9	-0-				53 3			N	-0-		-0-
SOMERSET OPERATING, LLC					101481											
HUDSON "A"					WELL #: 1			RRCID -> 077683			COMPL. DATE 01/20/1978			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830		
10	7 N	5	-0-		-2	-0-				5 2			N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-		-0-	-0-				10 2			N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-		-0-	-0-				10 2			N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-		-0-	-0-				15 2			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
KIMBALL, C.W. UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 078256			COMPL. DATE 06/01/1978			TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820		
10	12 N	10	-0-		-2	-0-				10 2			N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-		-0-	-0-				10 2			N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-		-0-	-0-				10 2			N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-		-0-	-0-				12 2			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
CBMONCRIEF OPERATING, LLC					140525											
J. M. RANCH					WELL #: 1			RRCID -> 072734			COMPL. DATE 10/27/1975			TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A		
10	310 N	296	-0-		-14	-0-				118 1	178 2	N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-		-13	-0-				48 1	239 2	N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-		-0-	-0-				55 1	224 2	N	-0-			-0-
01	310 N	270	-0-		-40	-0-				61 1	209 2	N	-0-			-0-
02	280 N	185	-0-		-95	-0-				9 1	176 2	N	-0-			-0-
03	279 N	260	-0-		-19	-0-				88 1	172 2	N	-0-			-0-
MONCRIEF RANCH					WELL #: 11 C			RRCID -> 084371			COMPL. DATE 05/17/1979			TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371		
10	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
PICKARD UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 156977			COMPL. DATE 10/14/1994			TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994		
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-

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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)					12889 600	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.					090870														
BUCK RANCH				WELL #:	15	RRCID -> 078796				COMPL. DATE 09/27/1978				TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2445					
10	93 N	93	-0-	-0-		-0-		93	3			N	-0-						-0-
11	90 N	87	-0-	-3		-0-		87	3			N	-0-						-0-
12	93 N	88	-0-	-5		-0-		88	3			N	-0-						-0-
01	93 N	85	-0-	-8		-0-		85	3			N	-0-						-0-
02	93 N	93	-0-	-0-		-0-		93	3			N	-0-						-0-
03	93 N	89	-0-	-4		-0-		89	3			N	-0-						-0-
CBMONCRIEF OPERATING, LLC					140525														
MONCRIEF RANCH				WELL #:	11 T	RRCID -> 081301				COMPL. DATE 02/17/1979				TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2356 - 2371					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN					354655														
LANGSTON				WELL #:	1	RRCID -> 084196				COMPL. DATE 05/20/1979				TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3471 - 3504					
10	271 N	271	-0-	-0-		-0-		271	2			N	-0-						-0-
11	231 N	231	-0-	-0-		-0-		231	2			N	-0-						-0-
12	247 N	247	-0-	-0-		-0-		247	2			N	-0-						-0-
01	240 N	240	-0-	-0-		-0-		240	2			N	-0-						-0-
02	228 N	228	-0-	-0-		-0-		228	2			N	-0-						-0-
03	217 N	161	-0-	-56		-0-		161	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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						14
ROLLO RESOURCES, LLC					726791														
HARRISON				WELL #:	1	RRCID -> 078656				COMPL. DATE 05/14/1978				TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		227						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		227						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		227						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		227						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		227						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		227						N	NO RPT						-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2		
PLUGGED AND ABANDONED				02/13/2025												
BIRD				WELL #:	3	RRCID -> 096243		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL	DEPTH	5280	PERF. 3570	-	3672	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED				02/17/2025												
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
BRAZOS OPERATING LLC				100639												
STEPHENS				WELL #:	1	RRCID -> 083618		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL	DEPTH	5166	PERF. 1870	-	1877	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-		
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-		
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-		
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-		
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-		
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-		
STEPHENS "A"				WELL #:	1	RRCID -> 083619		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL	DEPTH	2497	PERF. 1608	-	1613	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494												
GANKY				WELL #:	2	RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL	DEPTH	2540	PERF. 1280	-	1286	
10	19246 X	3891	-0-	-15355	-0-	3891	3			N	-0-			-0-		
11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-			-0-		
12	3968 X	3591	-0-	-377	-0-	3591	3			N	-0-			-0-		
01	3968 X	3437	-0-	-531	-0-	3437	3			N	-0-			-0-		
02	3584 X	2865	-0-	-719	-0-	2865	3			N	-0-			-0-		
03	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-			-0-		

BUCKNER(STRAWN)			//CONT.//			12950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY						217005												
MORGAN, J. W.			WELL #:			1			RRCID -> 084278			COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PROCO OPERATING CO., INC.			679595															
HAYTER			WELL #:			1			RRCID -> 086635			COMPL. DATE 01/28/1980			TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROLLO RESOURCES, LLC			726791															
HARRISON			WELL #:			2			RRCID -> 083573			COMPL. DATE 06/12/1979			TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1453 - 1462			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	108						N	NO RPT					-0-	

HITT, G.L.			WELL #:			1			RRCID -> 083616			COMPL. DATE 03/06/1979			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HARRISON			WELL #:			3			RRCID -> 084818			COMPL. DATE 09/30/1979			TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EVANS, FRANK			WELL #:			1R			RRCID -> 113952			COMPL. DATE 11/16/1984			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BUFFALO HILL (CONGL.) BASA RESOURCES, INC. HILL, J. W.				13117 075 053974 WELL #:		ASSOCIATED RRCID -> 181605		CAPACITY COMPL. DATE 11/11/2000				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990									
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
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			143 2			Y	-0-					-0-	
11	90	N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ	G-10	228	-0-	-0-	228	228	-0-			228 2			Y	-0-					-0-	

DELTA OIL & GAS LTD. BLACK 'C'				213703 WELL #:		4		RRCID -> 273552		COMPL. DATE 07/21/2014				TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044							
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			131 3			N	-0-					-0-	
11	120	N	109	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			109 3			N	-0-					-0-	
12	124	N	104	-0-	-0-	-20	-0-	-0-			104 3			N	-0-					-0-	
01	124	N	118	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			118 3			N	-0-					-0-	
02	112	N	108	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			108 3			N	-0-					-0-	
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			121 3			N	-0-					-0-	

MARJAC OIL COMPANY, INC. BLACK 23				526262 WELL #:		1		RRCID -> 260690		COMPL. DATE 06/19/2011				TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4038 - 4058							
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4464 2	13	9	N	12					34	
11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3705 2			N	-0-					34	
12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3578 2	40	9	N	36					70	
01	3689	X	2874	-0-	-0-	-815	-0-	-0-			2874 2			N	-0-					70	
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3503 2	25	9	N	23					93	
03	3689	X	3580	-0-	-0-	-109	-0-	-0-			3562 2	18	9	N	16					109	

TEAM OPERATING, L.L.C. BLACK BROTHERS				840878 WELL #:		6A		RRCID -> 251310		COMPL. DATE 07/09/2009				TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49	

BURCHARD (CADD0) SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. MONTGOMERY "20"				13440 500 767534 WELL #:		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD									
						RRCID -> 172426		COMPL. DATE 03/14/1985				TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3710 - 3712									
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
PLUGGED AND ABANDONED_____				09/15/2010																	

BURKETT, SW. (DUFFER) KOKO SKADI, LLC KNOX, E. L., DR.				13565 500 100704 WELL #:		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLEMAN									
						RRCID -> 038809		COMPL. DATE 04/02/1953				TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362									
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			67 2			N	-0-					-0-	
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			107 2			N	-0-					-0-	
*01	44	X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			44 2			N	-0-					-0-	
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
KOKO SKADI, LLC		//CONT.// 100704														
HENDERSON, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 046107		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					2
*12	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					2
*01	154 X	47	-0-	-107	-0-	44	2		3	9	Y	3				5
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT					5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
HENDERSON WILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 056940		COMPL. DATE 08/15/1973		TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 058306		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A								
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENDERSON, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//		100704														
HENDERSON, W.H.		WELL #:		2		RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH		3390		PERF. 3312 -		3328		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	7				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				Y	-0-						-0-
*12	DLQ G-10	107	-0-	-0-	107	107	2				Y	-0-						-0-
*01	151 X	44	-0-	-0-	-107	44	2				Y	-0-						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:		6		RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH		3463		PERF. 3300 -		3310		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	13	7				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				Y	-0-						-0-
*12	DLQ G-10	107	-0-	-0-	107	107	2				Y	-0-						-0-
*01	151 X	44	-0-	-0-	-107	44	2				Y	-0-						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #:		4		RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH		3375		PERF. 3244 -		3254		
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				Y	-0-						-0-
*12	DLQ G-10	107	-0-	-0-	107	107	2				Y	-0-						-0-
*01	151 X	44	-0-	-0-	-107	44	2				Y	-0-						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

HENDERSON, WILLIE		WELL #:		1D		RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH		700		PERF. 463 -		541		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

HENDERSON, WILLIE		WELL #:		4		RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH		3442		PERF. 3288 -		3303		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	9	7				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-						-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-						-0-
*01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
KOKO SKADI, LLC		//CONT.// 100704														
COWAN, W.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENDERSON, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296								
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	107	-0-	-0-	-0-		107 2			Y	-0-					-0-
*01	151 X	44	-0-	-0-	-107		44 2			Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HENDERSON, W.C.		WELL #: 2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314								
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	107	-0-	-0-	-0-		107 2			Y	-0-					-0-
*01	151 X	44	-0-	-0-	-107		44 2			Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HENDERSON, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348								
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	107	-0-	-0-	-0-		107 2			Y	-0-					-0-
*01	151 X	44	-0-	-0-	-107		44 2			Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HENDERSON, W.C.		WELL #: 5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350								
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	107	-0-	-0-	-0-		107 2			Y	-0-					-0-
*01	151 X	44	-0-	-0-	-107		44 2			Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HENDERSON, W.H.		WELL #: 3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	107	-0-	-0-	-0-		107 2			Y	-0-					-0-
*01	151 X	44	-0-	-0-	-107		44 2			Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
KOKO SKADI, LLC		//CONT.// 100704														
HENDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KEARLEY		WELL #: 2		RRCID -> 125889		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*01	151 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KEARLEY		WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378								
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*01	151 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126773		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	7			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*01	151 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127462		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	7			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*01	151 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//		100704										
MILLER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 128930		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356					
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-			-0-
*01	151 X	44	-0-	-107	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID -> 130364		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379					
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	645					Y	-0-			-0-
11	645 N	-0-	-0-	-0-	-645					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID -> 131619		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 7		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 129217		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
BURKETT, SW (DUFFER, GAS)		WELL #:		3	RRCID -> 086822		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3200 - 3220					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			365
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			365
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			365
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	365 7		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2			2
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3			5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

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

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
BURLESON CSL WELL #: 10 RRCID -> 178939 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2146 PERF. 1864 - 1916												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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												
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	146
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	146
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	146
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1 9		N	1	146
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	146
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	146
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228												
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-	-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-
LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42
03	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												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76
BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
BIG STAR EXPLORATION 070442														
B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 279235 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-				96
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				96
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-				96
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-				96
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-				96
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				96
B ROGERS WELL #: B 2HR RRCID -> 281141 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106														
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-				1
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				1
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-				1
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-				1
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-				1
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				1
HOLT ROGERS WELL #: P 1 RRCID -> 282113 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4941 PERF. N/A														
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				1
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3		N	-0-				1
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-				1
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-				1
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3		N	-0-				1
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				1
ESG RESOURCES LLC 101582 HINKSON, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 253409 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462 MCMURREY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267508 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
MAXWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 274096 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)										CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
EAGLERIDGE OPERATING, LLC																				
ASH																				
WELL #: 1H										RRCID -> 274354		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709		PERF. 5512 - 8390				
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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						80	
ASH										WELL #: B 3		RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4480 - 4760		
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-						13	
11	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-						13	
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-						13	
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2				N	-0-						13	
*02	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-						13	
03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-						13	
EDWARDS										WELL #: B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915		PERF. 4384 - 4541		
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-						91	
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-						91	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						91	
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						91	
*02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						91	
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2025																				
MURPHY										WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 4250 - 4424		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
MCMURREY RANCH										WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4316 - 4560		
10	4712	X	2413	-0-	-2299	-0-	2413	2				N	-0-						94	
11	4560	X	1801	-0-	-2759	-0-	1801	2				N	-0-						94	
12	3565	X	1248	-0-	-2317	-0-	1247	2	1	9		N	-0-	1					95	
01	3565	X	1218	-0-	-2347	-0-	1218	2				N	-0-						95	
*02	2940	X	2169	-0-	-771	-0-	2167	2	2	9		N	-0-	2		75	1		22	
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3253	2	8	9		N	-0-	7					29	
ASH										WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 4594 - 4756		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						40	
REPASS										WELL #:		1AH	RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 4181		PERF. 5128 - 8454	
10	434	X	216	-0-	-218	-0-	216	2				N	-0-						60	
11	390	X	161	-0-	-229	-0-	161	2				N	-0-						60	
12	403	X	130	-0-	-273	-0-	130	2				N	-0-						60	
01	403	X	134	-0-	-269	-0-	134	2				N	-0-						60	
*02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2				N	-0-						60	
*03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2				N	-0-			5	5		55	

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) EAGLERIDGE OPERATING, LLC MURPHY														
//CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
//CONT.// 238462														
WELL #: B 9 RRCID -> 276086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MURPHY WELL #: B 10 RRCID -> 276092 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		61
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		61
MCMURREY RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 277344 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473														
10	1271 X	1102	-0-	-169	-0-	1101	2	1 9	N		1			85
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2723	2	2 9	N		2			87
12	3627 X	3050	-0-	-577	-0-	3027	2	23 9	N		21			108
01	3627 X	2570	-0-	-1057	-0-	2570	2		N		-0-			108
*02	3276 X	2274	-0-	-1002	-0-	2265	2	9 9	N		8	90 1		26
03	3038 X	1975	-0-	-1063	-0-	1972	2	3 9	N		3			29
J. D. JOHNSON RANCH WELL #: B 5 RRCID -> 277348 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797														
10	651 N	564	-0-	-87	-0-	564	2		N		-0-			5
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	2		N		-0-			5
12	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2		N		-0-			5
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2		N		-0-			5
*02	560 N	449	-0-	-111	-0-	449	2		N		-0-			5
03	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2		N		-0-			5
JOHNSON RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 278434 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520														
10	837 N	689	-0-	-148	-0-	689	2		Y		-0-			105
11	810 N	679	-0-	-131	-0-	679	2		Y		-0-			105
12	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	2		Y		-0-			105
01	682 N	551	-0-	-131	-0-	523	2	28 9	Y		25			130
*02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1675	2	78 9	Y		71			201
03	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1496	2	98 9	Y		89	174 1		116
JOHNSON RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 278505 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
JOHNSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 278506 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760														
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2		Y		-0-			14
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2		Y		-0-			14
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y		-0-			14
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y		-0-			14
*02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	2		Y		-0-			14
03	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2		Y		-0-			14

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)				//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				//CONT.//		238462										
SIKES				WELL #:		B 1	RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH		5010	PERF. 4467 - 4698		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	5		58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				58
DERRICK NW																
		WELL #:		1	RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH		5740	PERF. 5093 - 5342				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
BELDING RANCH																
		WELL #:		3	RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH		4744	PERF. 4154 - 4428				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				51
J.D. JOHNSON RANCH																
		WELL #:		2	RRCID -> 285927		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH		5159	PERF. 4613 - 4830				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0 N	-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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
ASH																
		WELL #:		P 4H	RRCID -> 286457		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH		4680	PERF. 5047 - 6585				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	5		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
J.D. JOHNSON RANCH																
		WELL #:		4	RRCID -> 295929		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH		5159	PERF. 4608 - 4936				
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2				N	-0-				10
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-				10
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2				N	-0-				10
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2				N	-0-				10
*02	168 N	140	-0-	-28	-0-	140	2				N	-0-				10
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2				N	-0-				10

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC														
MCMURREY RANCH A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 296085 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 5153 - 8448														
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
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	56
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-	56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	56
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	56

FX ENERGY OPERATING, LLC														
HIDDEN SPRINGS														
WELL #: 257610 RRCID -> 280704 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4610 - 5064														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	46

HICKMAN														
WELL #: 6 RRCID -> 288211 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4420 - 4830														
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	25
11	9	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3				N	-0-	25
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-	25
01	10	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-	25
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-	25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25

YOW -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 291552 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4850 - 5254														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
12	16	N	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-	54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
03	115	N	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3				N	-0-	54

JOHNSON														
WELL #: 1 RRCID -> 291625 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4520 - 4958														
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3				N	-0-	69
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3				N	-0-	69
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	3	1	9		N	-0-	70
01	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3				N	-0-	70
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3				N	-0-	70
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3				N	-0-	70

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP														
STUART BARNETT "61"														
WELL #: 424988 RRCID -> 255379 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*01	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)										//CONT.//		13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY										475741											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #:		40		RRCID -> 272658		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 4348 - 4380	
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	
10	62	N	50	-0-		-12	-0-		50	2				N	-0-					-0-	
11	67	N	67	-0-		-0-	-0-		67	2				N	-0-					-0-	
12	80	N	80	-0-		-0-	-0-		80	2				N	-0-					-0-	
01	13	N	13	-0-		-0-	-0-		13	2				N	-0-					-0-	
02	56	N	48	-0-		-8	-0-		48	2				N	-0-					-0-	
03	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-							N	NO RPT					-0-	
MAURINE L. O'LAUGHLIN										WELL #:		41		RRCID -> 294329		COMPL. DATE 01/11/2014		TOTAL DEPTH 4814		PERF. 4320 - 4506	
10	248	N	229	-0-		-19	-0-		229	2				N	-0-					-0-	
11	243	N	243	-0-		-0-	-0-		204	2		39	9	N	35		24	1		11	
12	227	N	227	-0-		-0-	-0-		227	2				N	-0-					11	
01	130	N	130	-0-		-0-	-0-		130	2				N	-0-					11	
02	224	N	146	-0-		-78	-0-		146	2				N	-0-					11	
03	217	N	NO RPT	-0-		-217	-0-							N	NO RPT					11	
LEXGAS, INC.										500222											
COLLEEN										WELL #:		2		RRCID -> 295111		COMPL. DATE 04/18/2014		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4600 - 4994	
10	1488	N	1401	-0-		-87	-0-		1401	2				N	-0-					-0-	
11	1440	N	1302	-0-		-138	-0-		1302	2				N	-0-					-0-	
12	1550	N	420	-0-		-1130	-0-		420	2				N	-0-					-0-	
01	1395	N	-0-	-0-		-1395	-0-							N	-0-					-0-	
02	1204	N	-0-	-0-		-1204	-0-							N	-0-					-0-	
03	434	N	-0-	-0-		-434	-0-							N	-0-					-0-	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.										709694											
RITCHIE, J.P.										WELL #:				RRCID -> 130994		COMPL. DATE 03/30/1989		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4358 - 4526	
10	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					20	
11	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					20	
12	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					20	
01	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					20	
02	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					20	
03	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					20	
PLUGGED AND ABANDONED										02/23/2017											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.										850964											
ALLEN, C. E.										WELL #:		1		RRCID -> 136834		COMPL. DATE 12/11/1990		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4212 - 4400	
10	1177	N	1177	-0-		-0-	-0-		1177	3				N	-0-					69	
11	1170	N	1101	-0-		-69	-0-		1101	3				N	-0-					69	
12	1240	N	1052	-0-		-188	-0-		1052	3				N	-0-					69	
01	1271	N	1167	-0-		-104	-0-		1029	3		138	9	N	125					194	
02	1036	N	1002	-0-		-34	-0-		987	3		15	9	N	14					208	
03	1054	N	1011	-0-		-43	-0-		983	3		28	9	N	25					233	
HARDONCOURT, FRANCES										WELL #:		1		RRCID -> 148296		COMPL. DATE 12/01/1989		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4281 - 4439	
10	355	N	355	-0-		-0-	-0-		355	3				N	-0-					49	
11	330	N	330	-0-		-0-	-0-		330	3				N	-0-					49	
12	369	N	369	-0-		-0-	-0-		322	3		47	9	N	43					92	
01	279	N	237	-0-		-42	-0-		237	3				N	-0-					92	
02	295	N	295	-0-		-0-	-0-		295	3				N	-0-					92	
03	338	N	338	-0-		-0-	-0-		332	3		6	9	N	5					97	

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964												
HARDENCOURT, FRANCES B		WELL #:		1	RRCID -> 176809		COMPL. DATE 02/22/1991		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4389 - 4544					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
STUART, SNODDY		WELL #:		1	RRCID -> 199314		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3953 - 4063			
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	260	3	12	9	N	11					66
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					66
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					66
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					66
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	332	3	18	9	N	16					82
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					82
DUTRO		WELL #:		2	RRCID -> 203404		COMPL. DATE 07/23/2004				TOTAL DEPTH 4278		PERF. 4192 - 4201			
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					36
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					36
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	N	1					37
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	N	1					38
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	797	3	4	9	N	4					42
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	789	3	15	9	N	14					56
LONG '63'		WELL #:		2	RRCID -> 277473		COMPL. DATE 03/16/2015				TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3996 - 4048			
10	2945 X	2058	-0-	-887	-0-	2058	3			Y	-0-					171
11	2850 X	1871	-0-	-979	-0-	1871	3			Y	-0-					171
12	2697 X	1848	-0-	-849	-0-	1848	3			Y	-0-					171
01	2573 X	1556	-0-	-1017	-0-	1556	3			Y	-0-					171
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					171
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					171
BURT & CODY (BEND CONGL.)				13914 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
AT OIL & GAS, LLC				035619												
LAKE PERRIN		WELL #:		1	RRCID -> 145284		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 3428		PERF. 3006 - 3018					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE PERRIN		WELL #:		2	RRCID -> 157594		COMPL. DATE 01/16/1996				TOTAL DEPTH 3496		PERF. 3018 - 3030			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.)														
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.														
PERRIN, H.L.														
WELL #: 1 RRCID -> 126495 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3130 - 3149														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
10	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2		N	-0-			53
11	13 N	3	-0-	-10	-0-		3	2		N	-0-			53
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			53
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			53
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
RED GAP OIL & GAS LLC														
ROGERS														
WELL #: 1 RRCID -> 122362 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3092 - 3103														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOVE, MELVA														
WELL #: 1 RRCID -> 124177 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3056 - 3068														
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3		N	-0-			-0-
11	90 N	5	-0-	-85	-0-		5	3		N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-			-0-
JENNY KAY-KAY														
WELL #: 1 RRCID -> 131914 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3060														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURT-OGDEN-MABEE														
KOKO SKADI, LLC														
HERRING "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 290726 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3104 - 3110														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85			441
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82			523
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87			610
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			610
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			610
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			610
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32789 06/17/2024														
DELRAY OIL, INC.														
STONE, BERTIE E.														
WELL #: 6 RRCID -> 088439 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3396 - 3404														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUTLER (CONGL.) ANDERSON PRODUCTION COVINGTON-WEEKES UNIT				14014 300 022922		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: EASTLAND				
WELL #:				1		RRCID -> 126191		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH		3700 PERF. 3168 - 3492				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-				33
11		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-				33
12		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-				33
01		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-				33
02		28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17	2			N	-0-				33
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-				33
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. LINEHAN				102442		RRCID -> 125390		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH		3361 PERF. 3264 - 3274				
WELL #:				1												
10		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-				11
11		14 N	6	-0-	-8 B	-0-	6	2			N	-0-				11
12		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				11
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				11
02		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-				11
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				11
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"				WELL #:		1		RRCID -> 125622		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH		3469 PERF. 3274 - 3282		
10		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-				35
11		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-				35
12		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-				35
01		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-				35
02		9 N	6	-0-	-3 B	-0-	6	2			N	-0-				35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				35
ALLEN HEIRS-ROBINSON A				WELL #:		2		RRCID -> 127753		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH		3504 PERF. 3288 - 3298		
10		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-				-0-
11		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-				-0-
12		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-				-0-
01		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-				-0-
02		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
BUTTRAM (HARKEY) CAZAR ENERGY INC WILLIAMS, JACK				14060 500 140612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN				
WELL #:				1		RRCID -> 266031		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH		3297 PERF. 3104 - 3112				
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	646	2	14	9	N	13				112
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	525	2	35	9	N	32				144
*12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	581	2	70	9	N	64			107 1	101
*01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	534	2	6	9	N	5				106
02		336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT				106
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106

BYLER H (MARBLE FALLS) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC NORTH EMMONS "A"				14147 500 224880	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: BROWN								
				WELL #:	1	RRCID ->	136604	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL	DEPTH	2790	PERF.	2380 - 2390				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	850					Y	-0-						26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	850					Y	-0-						26
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	850					Y	-0-						26
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	850					Y	-0-						26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	850					Y	-0-						26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				850														26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	850					Y	NO RPT						26
NORTH EMMONS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	141960	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL	DEPTH	2481	PERF.	2394 - 2408				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	870					Y	-0-						25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	870					Y	-0-						25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	870					Y	-0-						25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	870					Y	-0-						25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	870					Y	-0-						25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				870														25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	870					Y	NO RPT						25
BYLER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	143286	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL	DEPTH	2705	PERF.	2340 - 2380				
10	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-						23
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-						23
12	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-						23
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-						23
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-						23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														23
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT						23
BYLER, H.				WELL #:	1	RRCID ->	239419	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL	DEPTH	2814	PERF.	2362 - 2378				
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						24
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						24
HYDEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	262341	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL	DEPTH	2474	PERF.	2360 - 2410				
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						22
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						22
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						22
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						22
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						22
OXY-EMMONS				WELL #:	2	RRCID ->	275907	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL	DEPTH	2519	PERF.	2316 - 2370				
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						21
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						21
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						21
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						21
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						21
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						21

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN							
HALL, MURLIN KEITH				346804													
HALL		WELL #:		1		RRCID -> 137155		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2307 - 2354					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-
03	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					
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-		984	2	12	9	N	11					75
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-		965	2	11	9	N	10					85
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		987	2	13	9	N	12					97
01	992 N	843	-0-	-149	-0-		834	2	9	9	N	8					105
02	924 N	869	-0-	-55	-0-		856	2	13	9	N	12					117
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1029	2	18	9	N	16					133
SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419													
BROWN, T. W.		WELL #:		2		RRCID -> 088209		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3389 - 3533					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GARY, S. E.		WELL #:				RRCID -> 098458		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 3428		PERF. 3215 - 3334					
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
PLUGGED AND ABANDONED_____			11/15/2017														
SMITH, A. L.		WELL #:				RRCID -> 154767		COMPL. DATE 05/11/1983		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57
PLUGGED AND ABANDONED_____			12/01/2017														
C.B. LONG, (MARBLE FALLS)				14195 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BLUESTEM RESOURCES LLC				102613													
LONG, C.B.		WELL #:		3		RRCID -> 131757		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3496		PERF. 3058 - 3108					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	19	7			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613								
LONG, C. B.		WELL #:		5	RRCID -> 141016	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3014	-	3053	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	168 7	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26

LONG, C.B.		WELL #:		8	RRCID -> 141089	COMPL. DATE 06/14/1990	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3312	-	3330	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-		-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		WELL #:		221932	RRCID -> 132675	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH	3889	PERF. 454	-	456	
LONG, LOLITA				3								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		WELL #:		238462	RRCID -> 204786	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3541	-	3562	
LONG RANCH				6101								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUMP OIL, INC.		WELL #:		413190	RRCID -> 130958	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3137	-	3226	
OWEN, JAMES STANLEY												
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/1997												

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:		614284	RRCID -> 212398	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 3318	-	3328	
WILLIAMS				1								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILBAR, HAZEL			WELL #:	1	RRCID -> 282160	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	3782	PERF. 2985 - 3015
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LONG, LOLITA			WELL #:	6	RRCID -> 282823	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3066 - 3092
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LONG, LOLITA			WELL #:	1	RRCID -> 283081	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3805	PERF. 2990 - 3025
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	146					-0-

LONG, LOLITA			WELL #:	2	RRCID -> 283082	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3022 - 3044
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILBAR, HAZEL			WELL #:	2	RRCID -> 285466	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3002 - 3027
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO											
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555											
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 146237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM
0											BALANCE
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	144	1	1324	3	N	-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	123	1	1076	3	N	-0-
12	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	124	1	1067	3	N	-0-
01	1302 N	1039	-0-	-263	-0-	89	1	950	3	N	-0-
02	1120 N	845	-0-	-275	-0-	74	1	771	3	N	-0-
03	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	98	1	1036	3	N	-0-
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284655 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3074 - 3354											
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	92	1	675	3	N	-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	86	1	614	3	N	-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	86	1	594	3	N	-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	70	1	583	3	N	-0-
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	60	1	477	3	N	-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	72	1	583	3	N	-0-
LONG RANCH WELL #: 4 U RRCID -> 284704 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3101 - 3127											
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	3	N	-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	62	1	689	3	N	-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	684	3	N	-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	3	N	-0-
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	32	1	492	3	N	-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	602	3	N	-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707											
BALL WELL #: 16 RRCID -> 197334 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098											
10	589 N	344	-0-	-245	-0-	80	1	264	2	N	-0-
11	570 N	321	-0-	-249	-0-	58	1	263	2	N	-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	70	1	401	2	N	-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	100	1	451	2	N	-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	500	2	N	-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	75	1	558	2	N	-0-
BALL WELL #: 22 RRCID -> 226666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BALL WELL #: 19 RRCID -> 226667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130											
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	22	1	73	2	N	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	15	1	70	2	N	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	N	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	N	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	N	-0-
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					8
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					8
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					8
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					8
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233	3			N	-0-					8
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	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						
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
C & P (LAKE)		14363 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
SNYDER DRILLING CORP.		799880														
SNYDER MINERAL TRUST "26"		WELL #: C 1		RRCID -> 050113		COMPL. DATE 03/12/1971		TOTAL DEPTH 4287		PERF. 0 - 4078						
10	589 N	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					28
11	930 N	314	-0-	-616	-0-	314	2			N	-0-					28
12	837 N	291	-0-	-546	-0-	291	2			N	-0-					28
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					28
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					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						
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					17
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					17
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					17
POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3852 - 3864						
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					43
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					43
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					43
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					43
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					43
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					43

C. PURKISS (DUFFER)		//CONT.//		14366 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
PILLANS		WELL #:		1	RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3849 - 3864	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			-0-
11		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
12		5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			-0-
01		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
02		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
03		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-

TATOM, FREDDY		WELL #:		1	RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3850 - 3860	
10		5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			-0-
11		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
12		5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			-0-
01		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
02		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
03		4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)		14425 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC		101481										
JORDAN		WELL #:		1	RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 3578 - 4058	
10		450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			36
11		450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			36
12		450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			36
01		386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			36
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		36
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		36

JEFFERSON		WELL #:		1	RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3178 - 3182	
10		33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			-0-
11		33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			-0-
12		33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			-0-
01		25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

RKW OPERATING LLC		714311										
TIMMONS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 089810		COMPL. DATE 01/11/1980		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3110 - 3569	
10		31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			NO RPT		-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12		31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			NO RPT		-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

WOODY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 118200		COMPL. DATE 09/12/1985		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 3284 - 3297	
10		7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-			NO RPT		-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12		4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-			NO RPT		-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)				14425 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC				101481												
CLARK UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 153740		COMPL. DATE 02/12/1994		TOTAL DEPTH 5685		PERF. 3610 - 3632		
M	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
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC				101481												
WARD UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 084715		COMPL. DATE 09/18/1979		TOTAL DEPTH 5635		PERF. 5062 - 5285		
10	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2				N	-0-			-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2				N	-0-			-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	2				N	-0-			-0-
01	650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
DALTON, B.				WELL #:		1		RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5163 - 5721		
10	248 N	247	-0-	-1	B	-0-	247	2				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
DILL UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5252 - 5261		
10	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	18	2				N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2				N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2				N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
GANDEE RANKIN				WELL #:		2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 5406 - 5416		
10	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2				N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2				N	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2				N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
GIANT NRG CO., LP				302592												
MORGAN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 121004		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5072 - 5084		
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-						N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-

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 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
10	93 N	82	-0-	-11	B	-0-		82	2			N	-0-					-0-
11	90 N	60	-0-	-30	B	-0-		60	2			N	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-		37	2			N	-0-					-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-		186	2			N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-		197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-											-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-		168	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			
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-											-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

SHAW UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL	DEPTH	5665	PERF. 5036	-	5175			
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-											-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

SAVAGE				WELL #:	1 L	RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL	DEPTH	5565	PERF. 5492	-	5497			
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-											-0-
03	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			
10	1023 N	1002	-0-	-21		-0-		1002	3			N	-0-					-0-
11	990 N	946	-0-	-44		-0-		946	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	964	-0-	-59		-0-		964	3			N	-0-					-0-
01	992 N	912	-0-	-80		-0-		912	3			N	-0-					-0-
02	896 N	824	-0-	-72		-0-		824	3			N	-0-					-0-
03	961 N	875	-0-	-86		-0-		875	3			N	-0-					-0-

KENNEDY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL	DEPTH	4130	PERF. 3902	-	3905			
10	859 N	859	-0-	-0-		-0-		859	3			N	-0-					-0-
11	823 N	823	-0-	-0-		-0-		823	3			N	-0-					-0-
12	849 N	849	-0-	-0-		-0-		849	3			N	-0-					-0-
01	868 N	843	-0-	-25		-0-		843	3			N	-0-					-0-
02	783 N	783	-0-	-0-		-0-		783	3			N	-0-					-0-
03	922 N	922	-0-	-0-		-0-		922	3			N	-0-					-0-

CADD0 (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3773 - 3883	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
11	1110 N	988	-0-	-122	-0-	988 3		N	-0-		-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-		-0-
01	1116 N	999	-0-	-117	-0-	999 3		N	-0-		-0-
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-		-0-
03	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121 3		N	-0-		-0-
CORBETT RANCH "C"											
		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958	
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-		-0-
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3		N	-0-		-0-
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3		N	-0-		-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	281 3		N	-0-		-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	221 3		N	-0-		-0-
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	220 3		N	-0-		-0-
ANDREWS											
		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025	
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3		N	-0-		-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-		-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-		-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-		-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
COPELAND-MITCHELL 'P'											
		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3810 - 3992	
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-		-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-		-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-		-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-		-0-
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		-0-
KENNEDY 'A'											
		WELL #: 3		RRCID -> 294326		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH 4469		PERF. 4236 - 4274	
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-		-0-
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 3		N	-0-		-0-
01	620 N	535	-0-	-85	-0-	535 3		N	-0-		-0-
02	588 N	584	-0-	-4	-0-	584 3		N	-0-		-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 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	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98 2		N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

CADD0 (DUFFER)			14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
CARAWAY, ROBERT			130766									
JACKSON RANCH "D"			WELL #:	1	RRCID ->	211185	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 4005 -	4010
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON RANCH "E"			WELL #:	2	RRCID ->	232464	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF. 4070 -	4102
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	11 1	-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DELTA OIL & GAS LTD.			213703									
REMINGTON HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	099915	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3904 -	3914
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3	Y	-0-		-0-
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	Y	-0-		-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3	Y	-0-		-0-
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3	Y	-0-		-0-
02	1652	N	1642	-0-	-10	-0-	1642	3	Y	-0-		-0-
03	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1716	3	Y	-0-		-0-

GRAY, JOHN ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	102852	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3859 -	3864
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3	Y	-0-		-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3	Y	-0-		-0-
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3	Y	-0-		-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3	Y	-0-		-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3	Y	-0-		-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3	Y	-0-		-0-

MAGERS HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	110969	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 3865 -	3895
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	3	3 9	N	3	41
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	3	4 9	N	4	45
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	3	4 9	N	4	49
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	451	3	2 9	N	2	51
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7 9	N	6	57
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	458	3	8 9	N	7	64

ROGERS, JOE "C"			WELL #:	1	RRCID ->	144788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 4123 -	4135
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	722	3	2 9	N	2	88
11	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	3		N	-0-	88
12	775	N	540	-0-	-235	-0-	540	3		N	-0-	88
01	713	N	492	-0-	-221	-0-	491	3	1 9	N	1	89
02	672	N	577	-0-	-95	-0-	576	3	1 9	N	1	90
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	721	3	2 9	N	2	92

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4142 - 4168								
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	868 N	695	-0-	-173	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	784 N	649	-0-	-135	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	868 N	747	-0-	-121	-0-	747	3			N	-0-					-0-
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3982 - 3986								
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	420 N	173	-0-	-247	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	465 N	143	-0-	-322	-0-	143	3			N	-0-					-0-
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3957 - 3972								
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4021 - 4034								
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4185 - 4223								
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					12
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					12
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					12
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					12
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					12
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					12
CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4020 - 4072								
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-

CADD0 (DUFFER)			//CONT.// 14481 200			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703																
CORBETT RANCH			WELL #: 10			RRCID -> 234437			COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 4180			PERF. 4052 - 4072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-			971 3			N	-0-					-0-	
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-			982 3			N	-0-					-0-	
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-			975 3			N	-0-					-0-	
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-			955 3			N	-0-					-0-	
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-			940 3			N	-0-					-0-	
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-			1079 3			N	-0-					-0-	
CORBETT RANCH			WELL #: 11			RRCID -> 234438			COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 4150			PERF. 4040 - 4064				
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-			1124 3			N	-0-					-0-	
11	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	-0-			1003 3			N	-0-					-0-	
12	1085 N	976	-0-	-109	-0-	-0-			976 3			N	-0-					-0-	
01	1116 N	988	-0-	-128	-0-	-0-			988 3			N	-0-					-0-	
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-			945 3			N	-0-					-0-	
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-			1030 3			N	-0-					-0-	
JACKSON RANCH "G"			WELL #: 1			RRCID -> 234440			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 4285			PERF. 4228 - 4270				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CORBETT RANCH "A"			WELL #: 4			RRCID -> 236678			COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 4300			PERF. 4146 - 4167				
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-			403 3			N	-0-					-0-	
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-			343 3			N	-0-					-0-	
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	-0-			333 3			N	-0-					-0-	
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	-0-			329 3			N	-0-					-0-	
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	-0-			285 3			N	-0-					-0-	
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	-0-			315 3			N	-0-					-0-	
JACKSON RANCH "F"			WELL #: 2			RRCID -> 236861			COMPL. DATE 12/28/2007			TOTAL DEPTH 4242			PERF. 4182 - 4226				
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	-0-			276 3			N	-0-					-0-	
11	240 N	211	-0-	-29	-0-	-0-			211 3			N	-0-					-0-	
12	310 N	229	-0-	-81	-0-	-0-			229 3			N	-0-					-0-	
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	-0-			237 3			N	-0-					-0-	
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-			209 3			N	-0-					-0-	
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-			236 3			N	-0-					-0-	
CORBETT RANCH "B"			WELL #: 3			RRCID -> 236885			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 4130			PERF. 4026 - 4040				
10	2635 N	2504	-0-	-131	-0-	-0-			2504 3			N	-0-					-0-	
11	2550 N	2391	-0-	-159	-0-	-0-			2391 3			N	-0-					-0-	
12	2573 N	2463	-0-	-110	-0-	-0-			2463 3			N	-0-					-0-	
01	2511 N	2350	-0-	-161	-0-	-0-			2350 3			N	-0-					-0-	
02	2240 N	2115	-0-	-125	-0-	-0-			2115 3			N	-0-					-0-	
03	2449 N	2373	-0-	-76	-0-	-0-			2373 3			N	-0-					-0-	
CORBETT RANCH "C"			WELL #: 2			RRCID -> 240001			COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 4245			PERF. 4145 - 4166				
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-			489 3			N	-0-					-0-	
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-			461 3			N	-0-					-0-	
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-			452 3			N	-0-					-0-	
01	434 N	405	-0-	-29	-0-	-0-			405 3			N	-0-					-0-	
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	-0-			377 3			N	-0-					-0-	
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	-0-			422 3			N	-0-					-0-	

CADD O (DUFFER)											CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.															
CORBETT RANCH "D"															
//CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
//CONT.// 213703															
WELL #: 2 RRCID -> 241446 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3946 - 4056															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-				-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-				-0-
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-				-0-
01	806 N	695	-0-	-111	-0-	695	3			N	-0-				-0-
02	700 N	613	-0-	-87	-0-	613	3			N	-0-				-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-				-0-
CORBETT RANCH											WELL #:	14	RRCID -> 241796	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3978 - 4030
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-				-0-
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-				-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-				-0-
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-				-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-				-0-
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-				-0-
CORBETT RANCH "A"											WELL #:	6	RRCID -> 242150	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4090 - 4110
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-				-0-
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-				-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-				-0-
01	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-				-0-
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	536	3			N	-0-				-0-
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-				-0-
CORBETT RANCH "C"											WELL #:	3	RRCID -> 245488	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4028 - 4123
10	1395 N	1394	-0-	-1	-0-	1394	3			N	-0-				-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-				-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-				-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-				-0-
02	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	1258	3			N	-0-				-0-
03	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3			N	-0-				-0-
KENNEDY "A"											WELL #:	2	RRCID -> 246269	COMPL. DATE 03/02/2009	TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4018 - 4023
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LINK "U"											WELL #:	1	RRCID -> 258898	COMPL. DATE 06/16/2010	TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4120 - 4134
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	922	3	8	9	N	7				122
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	880	3	6	9	N	5				127
12	868 N	815	-0-	-53	-0-	800	3	15	9	N	14				141
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	963	3	3	9	N	3				144
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	774	3	14	9	N	13				157
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872	3	7	9	N	6				163
KENNEDY "C"											WELL #:	1	RRCID -> 259421	COMPL. DATE 02/07/2011	TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4020 - 4045
10	713 N	673	-0-	-40	-0-	655	3	18	9	N	16				177
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	618	3	17	9	N	15				192
12	651 N	609	-0-	-42	-0-	597	3	12	9	N	11				203
01	682 N	643	-0-	-39	-0-	629	3	14	9	N	13				216
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	581	3	15	9	N	14				230
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	652	3	13	9	N	12				242

CADD0 (DUFFER)		//CONT.//		14481 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
KENNEDY "C"		WELL #:		2	RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL	DEPTH	4538	PERF. 4026 - 4036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3		N	-0-			-0-
11	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3		N	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3		N	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3		N	-0-			-0-
CORBETT RANCH "D"													
		WELL #:		3	RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL	DEPTH	4498	PERF. 3919 - 3921	
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
WRIGHT "A"													
		WELL #:		2	RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL	DEPTH	4524	PERF. 3976 - 3980	
10	3596	3435	-0-	-161	-0-	3435	3		N	-0-			-0-
11	3480	3096	-0-	-384	-0-	3096	3		N	-0-			-0-
12	3596	3131	-0-	-465	-0-	3131	3		N	-0-			-0-
01	3441 #	3191	-0-	-250	-0-	3191	3		N	-0-			-0-
02	3108 #	2985	-0-	-123	-0-	2985	3		N	-0-			-0-
03	3441 #	3045	-0-	-396	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
JACKSON RANCH "D"													
		WELL #:		2	RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL	DEPTH	4645	PERF. 4220 - 4250	
10	3158	3158	-0-	-0-	-0-	3132	3	26 9	N	24	86 1		93
11	3070	3070	-0-	-0-	-0-	3045	3	25 9	N	23			116
12	3301	3301	-0-	-0-	-0-	3269	3	32 9	N	29			145
01	3238	3238	-0-	-0-	-0-	3207	3	31 9	N	28			173
02	2772	2737	-0-	-35	-0-	2713	3	24 9	N	22	171 1		24
03	3087	3087	-0-	-0-	-0-	3061	3	26 9	N	24			48
WRIGHT "C"													
		WELL #:		1	RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL	DEPTH	4579	PERF. 3998 - 4002	
10	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3		N	-0-			-0-
11	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3		N	-0-			-0-
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3		N	-0-			-0-
01	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3		N	-0-			-0-
02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
WRIGHT "C"													
		WELL #:		2	RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL	DEPTH	4580	PERF. 3966 - 3992	
10	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
01	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
03	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
KENNEDY "D"													
		WELL #:		2	RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL	DEPTH	4707	PERF. 4080 - 4095	
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	3		N	-0-			-0-
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
01	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	3		N	-0-			-0-
02	588 N	396	-0-	-192	-0-	396	3		N	-0-			-0-
03	682 N	450	-0-	-232	-0-	450	3		N	-0-			-0-

CADD0 (DUFFER)			//CONT.//			14481 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.//			213703														
MRS. R. W. STONE			WELL #:			2	RRCID -> 275896			COMPL. DATE 01/27/2015			TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4070 - 4095							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	-0-		2131	3	8	9	N	7						107	
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	-0-		2051	3	11	9	N	10						117	
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-		2128	3	13	9	N	12						129	
01	2108 N	2072	-0-	-36	-0-	-0-		2057	3	15	9	N	14						143	
02	1904 N	1813	-0-	-91	-0-	-0-		1798	3	15	9	N	14						157	
03	2108 N	1960	-0-	-148	-0-	-0-		1935	3	25	9	N	23						180	
SPRAGIN					WELL #:	3	RRCID -> 277657			COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3993 - 4005							
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	-0-		871	3			N	-0-						-0-	
11	870 N	828	-0-	-42	-0-	-0-		828	3			N	-0-						-0-	
12	868 N	845	-0-	-23	-0-	-0-		845	3			N	-0-						-0-	
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-		880	3			N	-0-						-0-	
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-		791	3			N	-0-						-0-	
03	837 N	825	-0-	-12	-0-	-0-		825	3			N	-0-						-0-	
J5 RANCH 'C'					WELL #:	2	RRCID -> 278438			COMPL. DATE 10/06/2015			TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4004 - 4033							
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-		687	3			N	-0-						-0-	
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	-0-		565	3			N	-0-						-0-	
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-		593	3			N	-0-						-0-	
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	-0-		620	3			N	-0-						-0-	
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-		654	3			N	-0-						-0-	
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-		779	3			N	-0-						-0-	
WRIGHT 'D'					WELL #:	1	RRCID -> 282521			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3981 - 4014							
10	4061	4061	-0-	-0-	-0-	-0-		4061	3			N	-0-						-0-	
11	3924	3924	-0-	-0-	-0-	-0-		3924	3			N	-0-						-0-	
12	4080	4080	-0-	-0-	-0-	-0-		4080	3			N	-0-						-0-	
01	4013	4013	-0-	-0-	-0-	-0-		4013	3			N	-0-						-0-	
02	3572	3572	-0-	-0-	-0-	-0-		3572	3			N	-0-						-0-	
03	3927	3927	-0-	-0-	-0-	-0-		3927	3			N	-0-						-0-	
KLOH					WELL #:	2	RRCID -> 282945			COMPL. DATE 12/01/2017			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4097							
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		194	3			N	-0-						-0-	
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-		168	3			N	-0-						-0-	
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	-0-		140	3			N	-0-						-0-	
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	-0-		137	3			N	-0-						-0-	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-		206	3			N	-0-						-0-	
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-		220	3			N	-0-						-0-	
J5 RANCH 'E'					WELL #:	3	RRCID -> 283170			COMPL. DATE 03/23/2023			TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4346 - 4402							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

CADD (DUFFER)													CNTY: STEPHENS	
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.														
ECHOLS														
WELL #: 2 RRCID -> 248207 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4064 - 4085														
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
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3			N	-0-			-0-
03	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-			-0-
BREITENBACH														
WELL #: 1 RRCID -> 258213 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4060 - 4120														
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	165	3	13	9	N	12	58	1	14
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	138	3	11	9	N	10			24
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	150	3	18	9	N	16			40
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	150	3	31	9	N	28	60	1	8
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	131	3	33	9	N	30			38
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	148	3	53	9	N	48	70	1	16
BREITENBACH														
WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150														
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	210	3	9	9	N	8	40	1	9
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	196	3	12	9	N	11			20
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	205	3	17	9	N	15			35
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	195	3	39	9	N	35	65	1	5
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	190	3	44	9	N	40			45
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	210	3	55	9	N	50	60	1	35
CADD (ELLENBURGER, MIDDLE)													CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.														
CALDWELL-ROGERS														
WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616														
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
12	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-			-0-
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-			-0-
ROGERS, R. M. ESTATE "H"														
WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
G & F OIL, INC.														
SEILER-MC MEEN														
WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

CADD0 (MARBLE FALLS)														CNTY: STEPHENS	
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C															
HAILEY D															
WELL #: 9 RRCID -> 290540 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2932 - 2935															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2119 3	113 9	N	103		152 1			124	
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1849 3	92 9	N	84					208	
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1814 3	107 9	N	97		175 1			130	
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1336 3	89 9	N	81		133 1			78	
*02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	987 3	107 9	N	97		169 1			6	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					6	
CADD0 (3440)														CNTY: STEPHENS	
BRG LONE STAR LTD.															
SMITH, E. B. "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 203519 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 3453															
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-					87	
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	168 3		N	-0-					87	
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-					87	
01	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 3		N	-0-					87	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-					87	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-71	-0-	165 3	12 9	N	11					98	
03	248 N	177	-0-												
CLARK UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 206732 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 3406	
10	682 N	531	-0-	-151	-0-	531 3		N	-0-					31	
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	540 3		N	-0-					31	
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-					31	
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-					31	
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-					31	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-5	-0-	615 3		N	-0-					31	
03	620 N	615	-0-												
MOOREFIELD														WELL #: 1 RRCID -> 209201 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3540 - 3580	
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-					128	
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-					128	
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-					128	
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-					128	
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-					128	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-					128	
03	758 N	758	-0-												
DALE OPERATING COMPANY														197624	
BUCKLER, J. TRUST															
WELL #: 1 C RRCID -> 187480 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 3248 - 3450															
10	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	887 2	158 9	Y	144					179	
11	1770 N	1354	-0-	-416	-0-	1354 2		Y	-0-					179	
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		Y	-0-					179	
01	1054 N	244	-0-	-810	-0-	244 2		Y	-0-					179	
02	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-		44 1			135	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-1736	-0-										
03	1736 N	NO RPT	-0-					Y	NO RPT					135	

CADDO NORTH (CONGL.)										14490 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC										430677						
WARD, J. M., ESTATE										WELL #: 8	RRCID -> 018344	COMPL. DATE 01/28/1963	TOTAL DEPTH 4100	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
WARD, J. M. ESTATE										WELL #: 14 C	RRCID -> 080903	COMPL. DATE 12/11/1978	TOTAL DEPTH 4389	PERF. 3848 -	3856	
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					30
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					30
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					30
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					30
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					30
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					30
ROGERS, R.M. "27"										WELL #: 1	RRCID -> 088527	COMPL. DATE 02/13/1980	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 3983 -	3994	
10	775 N	606	-0-	-169	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	620 N	445	-0-	-175	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
ROGERS, R. M. "27"										WELL #: 2	RRCID -> 091479	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 4455	PERF. 4001 -	4006	
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
WARD, J.M. ESTATE										WELL #: 16	RRCID -> 265356	COMPL. DATE 12/18/1978	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3862 -	3872	
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	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	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)			//CONT.// 14490 600			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.			//CONT.// 213703														
COPELAND-MITCHELL			WELL #: 2			RRCID -> 097002			COMPL. DATE 12/01/1981			TOTAL DEPTH 4130			PERF. 3995 - 4005		
M	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
10		868 N	848	-0-	-20	-0-	-0-		848 3				N	-0-			-0-
11		810 N	767	-0-	-43	-0-	-0-		767 3				N	-0-			-0-
12		868 N	807	-0-	-61	-0-	-0-		807 3				N	-0-			-0-
01		837 N	836	-0-	-1	-0-	-0-		836 3				N	-0-			-0-
02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-		760 3				N	-0-			-0-
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-		816 3				N	-0-			-0-
COOK HEIRS			WELL #: 1			RRCID -> 111658			COMPL. DATE 08/30/1983			TOTAL DEPTH 3620			PERF. 4120 - 4220		
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-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COPELAND-MITCHELL "D"			WELL #: 2			RRCID -> 231105			COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 4235			PERF. 4145 - 4156		
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-		269 3				N	-0-			-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		256 3				N	-0-			-0-
12		279 N	257	-0-	-22	-0-	-0-		257 3				N	-0-			-0-
01		279 N	254	-0-	-25	-0-	-0-		254 3				N	-0-			-0-
02		252 N	224	-0-	-28	-0-	-0-		224 3				N	-0-			-0-
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-		256 3				N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "F"			WELL #: 2			RRCID -> 231106			COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 4155			PERF. 4037 - 4048		
10		186 N	133	-0-	-53	-0-	-0-		133 3				N	-0-			-0-
11		180 N	128	-0-	-52	-0-	-0-		128 3				N	-0-			-0-
12		155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-		126 3				N	-0-			-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		150 3				N	-0-			-0-
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	-0-		101 3				N	-0-			-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-		143 3				N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "D"			WELL #: 4			RRCID -> 234442			COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 4220			PERF. 4115 - 4142		
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-		365 3				N	-0-			-0-
11		330 N	303	-0-	-27	-0-	-0-		303 3				N	-0-			-0-
12		341 N	316	-0-	-25	-0-	-0-		316 3				N	-0-			-0-
01		341 N	230	-0-	-111	-0-	-0-		230 3				N	-0-			-0-
02		280 N	270	-0-	-10	-0-	-0-		270 3				N	-0-			-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-		327 3				N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "F"			WELL #: 3			RRCID -> 236728			COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 4150			PERF. 4064 - 4086		
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10 3				N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10 3				N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10 3				N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10 3				N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10 3				N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10 3				N	-0-			-0-
COPELAND-MITCHELL "D"			WELL #: 5			RRCID -> 238037			COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 4220			PERF. 4142 - 4155		
10		248 N	217	-0-	-31	-0-	-0-		217 3				N	-0-			-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		229 3				N	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-		226 3				N	-0-			-0-
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	-0-		214 3				N	-0-			-0-
02		224 N	200	-0-	-24	-0-	-0-		200 3				N	-0-			-0-
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	-0-		207 3				N	-0-			-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141						
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234						
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	1059	-0-	-5	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050						
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	992 N	930	-0-	-62	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	896 N	863	-0-	-33	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076						
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.//		14490 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
J5 RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4022	- 4040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	59 3	11 9	N		10			136
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	43 3	13 9	N		12			148
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	43 3	11 9	N		10			158
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	44 3	12 9	N		11			169
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	45 3	84 9	N		76	168 1		77
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	63 3	35 9	N		32			109

COPELAND-MITCHELL 'N'				WELL #:	2	RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4114	- 4121
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N		-0-			-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 3		N		-0-			-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 3		N		-0-			-0-
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		N		-0-			-0-
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	219 3		N		-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N		-0-			-0-

COPELAND, S. G. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH	4240	PERF. 4025	- 4140
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	386 3	8 9	N		7			105
11	390 N	373	-0-	-17	-0-	362 3	11 9	N		10			115
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	377 3	8 9	N		7			122
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	357 3	8 9	N		7			129
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	325 3	8 9	N		7			136
03	372 N	221	-0-	-151	-0-	213 3	8 9	N		7			143

COPELAND-MITCHELL 'K'				WELL #:	1	RRCID -> 298090		COMPL. DATE 11/29/2021		TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4089	- 4094
10	775	88	-0-	-687	-0-	88 3		N		-0-			-0-
11	750	97	-0-	-653	-0-	97 3		N		-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N		-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N		-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N		-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N		-0-			-0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
CALABRIA ESTATE		WELL #:		3 T	RRCID -> 099527		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH	4222	PERF. 4190	- 4208	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y		-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y		-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y		-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y		-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52 3		Y		-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y		-0-			-0-

GILBERT, A. B.				WELL #:	1	RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH	4195	PERF. 4145	- 4167
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL) //CONT.// 14640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 282053 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			47
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			47
12	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-			47
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			47
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			47
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			47
CALABRIA (BIG SALINE) 14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
ABX OIL & GAS, INC. 003646														
GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 144591 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406														
CALABRIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
CALABRIA ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
CALABRIA ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 101305 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3833 - 3844														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
CALABRIA-TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143025 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3702 - 3732														
10	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
12	217 N	37	-0-	-180	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL 3700)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
CALABRIA, ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 100587 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 2707 - 3715														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
CALABRIA ESTATE														
WELL #: 7 RRCID -> 105174 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 3761														
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3				Y	-0-		26
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3				Y	-0-		26
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3				Y	-0-		26
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3				Y	-0-		26
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3				Y	-0-		26
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3				Y	-0-		26
CALABRIA (CONGL.3800)														
J-TEC PRODUCTION, LLC														
CALABRIA														
WELL #: 1 RRCID -> 074005 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC														
BEAN "A"														
WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
CALABRIA ESTATE														
WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
PARKS-GILBERT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 101135 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874														
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	3				Y	-0-		3
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3				Y	-0-		3
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3				Y	-0-		3
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3				Y	-0-		3
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	3				Y	-0-		3
03	558 N	367	-0-	-191	-0-	367	3				Y	-0-		3

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 4507		PERF. 3836 - 3862	
M	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
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-			-0-
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		Y	-0-			-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		Y	-0-			-0-
01	713 N	634	-0-	-79	-0-	634 3		Y	-0-			-0-
02	644 N	543	-0-	-101	-0-	543 3		Y	-0-			-0-
03	713 N	561	-0-	-152	-0-	561 3		Y	-0-			-0-

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

MARTIN, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3787 - 3797	
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-			-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		Y	-0-			-0-
01	496 N	244	-0-	-252	-0-	244 3		Y	-0-			-0-
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	339 3		Y	-0-			-0-
03	434 N	364	-0-	-70	-0-	364 3		Y	-0-			-0-

CAL-TEX (CADD0)		14669 333		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
CASE RESOURCES, LLC		139140										
LYNCH, GARY		WELL #:		1	RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 3352 - 3374	
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-
11	780 N	745	-0-	-35	-0-	745 3		N	-0-			-0-
12	806 N	748	-0-	-58	-0-	748 3		N	-0-			-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
02	700 N	656	-0-	-44	-0-	656 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYNCH		WELL #:		2	RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648		PERF. 3334 - 3376	
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3		N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	191 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY		931940										
ANDERSON, MARY		WELL #:		1	RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3644 - 3678	
10	3523	3523	-0-	-0-	-0-	3523 3		N	-0-			122
11	3523	3523	-0-	-0-	-0-	3523 3		N	-0-			122
12	3100 N	3529	-0-	429	429	3523 3	6 9	N	5			127
01	3952	3523	-0-	-429	-0-	3523 3		N	-0-			127
02	2772	2639	-0-	-133	-0-	2639 3		N	-0-			127
03	3104	3104	-0-	-0-	-0-	3104 3		N	-0-			127

CALK (GARDNER) GOLDEN HORSE GROUP CORP. CALK, JAMES N.			14739 200 312762			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN							
WELL #:			1			RRCID -> 094073			COMPL. DATE 05/29/1981			TOTAL DEPTH		3256		PERF. 3118		- 3124	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2						2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						2
CALLAHAN, NE (CONGL) PETEX DYER 2988			14816 200 659782			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALLAHAN							
WELL #:			4			RRCID -> 282235			COMPL. DATE 03/11/2017			TOTAL DEPTH		3958		PERF. 3890		- 3896	
10	5425		11684	-0-	6259	6259		11638	2	46	9	N	42						126
11	23801		11396	-0-	-12405	-0-		11338	2	58	9	N	53						179
12	17943		11945	-0-	-5998	-0-		11887	2	58	9	N	53	156	1				76
01	11143 R		11143	-0-	-0-	-0-		11059	2	84	9	N	76						152
02	11068		10854	-0-	-214	-0-		10807	2	47	9	N	43	152	1				43
*03	13512		12646	-0-	-866	-0-		12571	2	75	9	N	68						111
CALLAHAN COUNTY REGULAR IRON BELL OPERATING, LLC FANOUS			14820 001 102201			ASSOCIATED			49B			CNTY: CALLAHAN							
WELL #:			3			RRCID -> 254292			COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH		3996		PERF. 3846		- 3851	
10	124 #		-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						-0-
11	120 #		-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-						-0-
12	124 #		-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
D.J. & T. ENERGY ISBELL			196227			RRCID -> 181115			COMPL. DATE 12/01/1994			TOTAL DEPTH		3950		PERF. 3688		- 3700	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						84
HASKIT, KENDALL WYLIE ED			365175			RRCID -> 283448			COMPL. DATE 09/17/2017			TOTAL DEPTH		268		PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
KOKOMO ENERGY, INC. MCWHORTER			474070			RRCID -> 292440			COMPL. DATE 12/12/2021			TOTAL DEPTH		4096		PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED			02/10/2025																

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	
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						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
BACON ENERGY										042398											
ROSS, A.C. "110"										WELL #: 1		RRCID -> 114921		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4163 - 4172			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
BECT OPERATING, LLC										061554											
DAMEWOOD, ROBERT D										WELL #: 11		RRCID -> 072858		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH		3485 PERF. N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
DAMEWOOD, ROBERT D.										WELL #: 3A		RRCID -> 242514		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH		3497 PERF. 2333 - 2335			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
BILMAC OIL CO., INC.										070875											
EZZELL, W. W.										WELL #: 2		RRCID -> 262342		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH		490 PERF. 430 - 436			
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			3						
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			3						
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			3						
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			3						
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			3						
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			3						
GRAYROCK ENERGY II, LLC										101718											
HOOKS "91"										WELL #: 1P		RRCID -> 241860		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH		9040 PERF. 3416 - 3424			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//										14820 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622											
STRALEY UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 057124		COMPL. DATE 09/20/1973		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3381 -		0	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

STRALEY										WELL #: 2		RRCID -> 114292		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3398 -		3408	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

GLOBAL XRC CORP										310348											
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT										WELL #: 302		RRCID -> 228023		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 2203		PERF. 562 -		576	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

HESS, JERRY OPERATING CO.										381740											
LAREATA										WELL #: 3		RRCID -> 203466		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3784 -		3788	
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1504	2	25	9	N	23						111			
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1453	2	31	9	N	28						139			
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1508	2	9	9	N	8						147			
01	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	1365	2	9	9	N	8						155			
02	1176	N	753	-0-	-423	-0-	753	2			N	-0-	155	1				-0-			
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/25/2025											

KOKOMO ENERGY, INC.										474070											
MCWHORTER										WELL #: 4		RRCID -> 297673		COMPL. DATE 12/12/2023		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 3400 -		3410	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-						N	-0-					-0-			
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/05/2025											

QUEST EMG, INC.										684615											
HATCHETT RANCH										WELL #: R 2		RRCID -> 096944		COMPL. DATE 06/04/1981		TOTAL DEPTH 4229		PERF. 4184 -		4194	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-			59
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			59
12	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-			59
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			59
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100														
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255														
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2025 - WELL PLUGGED 01/02/25														
TRISTAR OIL & GAS 871133														
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT			9
03	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														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03	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														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN									
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964									
HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/1989									
CAMP COLORADO, N. (GARDNER) 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN									
BOYLE, GARVICE A. 085180									
BOYLE & MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 045321 COMPL. DATE 12/26/1968 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A									
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A									
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				38
03	14B DENY	NO RPT	-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			
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
10	93 N	91	-0-	-2	-0-		91 3			Y	-0-			120
11	90 N	84	-0-	-6	-0-		84 3			Y	-0-			120
12	93 N	88	-0-	-5	-0-		88 3			Y	-0-			120
01	93 N	84	-0-	-9	-0-		84 3			Y	-0-			120
02	84 N	73	-0-	-11	-0-		73 3			Y	-0-			120
03	93 N	90	-0-	-3	-0-		90 3			Y	-0-			120
CAMPBELL				WELL #: 1	RRCID -> 143685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3180 - 3188			
10	93 N	69	-0-	-24	-0-		69 3			N	-0-			27
11	90 N	63	-0-	-27	-0-		63 3			N	-0-			27
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 3			N	-0-			27
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3			N	-0-			27
02	56 N	55	-0-	-1	-0-		55 3			N	-0-			27
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3			N	-0-			27
CARBON, EAST (MISS.)				15576 390	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834										
STACY				WELL #: 1	RRCID -> 290275	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172 2			N	-0-			40
11	180 N	162	-0-	-18	-0-		162 2			N	-0-			40
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 2			N	-0-			40
01	186 N	172	-0-	-14	-0-		172 2			N	-0-			40
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 2			N	-0-	40 1		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2025														
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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)										15880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.										102442							
ALLEN, ALICE E. HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 116660	COMPL. DATE 05/01/1985	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3034	-	3137	
M	0	ALLOW CODE	GAS 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		
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-					43	
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-					43	
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-					43	
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					43	
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-					43	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43	
BAIRD										WELL #: 1	RRCID -> 125104	COMPL. DATE 08/25/1987	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3165	-	3170	
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-					37	
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-					37	
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-					37	
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					37	
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-					37	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37	
CARRIE JO (CONGL.)										15882 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.										213703							
R J KELLY ESTATE "D"										WELL #: 4	RRCID -> 111736	COMPL. DATE 05/29/1984	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 4051	-	4056	
10		403 N	315	-0-	-88	-0-	315	3		N	-0-					47	
11		390 N	314	-0-	-76	-0-	314	3		N	-0-					47	
12		310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3		N	-0-					47	
01		310 N	200	-0-	-110	-0-	200	3		N	-0-					47	
02		280 N	187	-0-	-93	-0-	187	3		N	-0-					47	
03		248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-					47	
CARTER CREEK (BEND CONGL.)										16007 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC										101481							
WILEY, G. D.										WELL #: 4	RRCID -> 091453	COMPL. DATE 05/22/1980	TOTAL DEPTH 5753	PERF. 3396	-	3458	
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-					10	
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-					10	
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-					10	
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-					10	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					10	
CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)										16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
CASE RESOURCES, LLC										139140							
HUTCHESON A										WELL #: 3	RRCID -> 064295	COMPL. DATE 11/13/1975	TOTAL DEPTH 2800	PERF. N/A			
10		713 N	703	-0-	-10	-0-	703	3		N	-0-					-0-	
11		690 N	675	-0-	-15	-0-	675	3		N	-0-					-0-	
12		744 N	633	-0-	-111	-0-	633	3		N	-0-					-0-	
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-					-0-	
02		644 N	475	-0-	-169	-0-	475	3		N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
SAGE OIL AND GAS, LLC										743222							
RHOADES										WELL #: 3	RRCID -> 221571	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 3717	PERF. 3423	-	3448	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					48	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					48	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					48	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					48	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					48	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT					48	

CARTERVILLE (STRAWN 2700)				16023 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
CULWELL				WELL #: 2	RRCID -> 222155	COMPL. DATE 01/22/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3034 -	3044
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CASE RESOURCES, LLC				139140						
LYNCH				WELL #: 1	RRCID -> 067566	COMPL. DATE 08/01/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
FELLERS, R.				WELL #: 2	RRCID -> 144541	COMPL. DATE 03/06/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 2906 -	2956
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3				25
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 3				25
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3				25
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3				25
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 3				25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					25
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222						
WRIGHT, S. F.				WELL #: 1	RRCID -> 082050	COMPL. DATE 03/06/1979	TOTAL DEPTH	4478	PERF. 3030 -	3086
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					60
CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)				16030 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481						
BURKHALTER				WELL #: 2	RRCID -> 129810	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 4444 -	4542
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					18
PATTON EXPLORATION, INC.				643730						
GRIFFIN- CAMPBELL				WELL #: 1	RRCID -> 083196	COMPL. DATE 01/17/1979	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 3905 -	3910
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2				-0-
11	210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177 2				-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2				-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2				-0-
02	168 N	164	-0-	-4 B	-0-	164 2				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)				//CONT.//	16030 300	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC					714311												
GROGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 091923		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3579 -	3617				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-		
CATTHE (MORRIS)					16403 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLEMAN			
ARBEN OIL, INC.					028802												
WEST, L. S.				WELL #:	1	RRCID -> 091323		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2124 -	2134				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-		
GRIFFIS, T.				WELL #:	3B	RRCID -> 155022		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH	2255	PERF. 2178 -	2184				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-		
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				
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-			-0-		
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-			-0-		
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-			-0-		
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-			-0-		
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2				N	-0-			-0-		
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-			-0-		
WILLIAMS, H.C.				WELL #:	2	RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH	3063	PERF. 3006 -	3012				
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-			-0-		
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-			-0-		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-			-0-		
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2				N	-0-			-0-		
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2				N	-0-			-0-		
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-			-0-		
FOMBY, O.B.				WELL #:	6	RRCID -> 094539		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2987 -	2995				
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-			-0-		
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-			-0-		
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2				N	-0-			-0-		
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2				N	-0-			-0-		
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2				N	-0-			-0-		
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-			-0-		

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810											
WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3		RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH		3093 PERF. 3030 - 3040			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
FOMBY, O.B.															
		WELL #:		20		RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH		3201 PERF. 2985 - 2997			
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
WILLIAMS, H.C. "E"															
		WELL #:		2		RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH		3450 PERF. 3032 - 3044			
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
01		217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-			-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
*03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
FOMBY, O.B. "E"															
		WELL #:		1		RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH		3446 PERF. 2992 - 3002			
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
OLIVE, W.J.															
		WELL #:		1		RRCID -> 117410		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH		3052 PERF. 2617 - 2627			
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			-0-
01		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02		140 N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-			-0-
WILLIAMS, H. C.															
		WELL #:		6		RRCID -> 186249		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH		3268 PERF. 2986 - 2996			
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC															
		WELL #:		841316		RRCID -> 105628		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH		2950 PERF. 2903 - 2913			
		PICKETT, G.W.		5											
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2024															

CHANEY (MARBLE FALLS) OLDER THAN DIRT LLC COMPTON, C. H., ET UX -S-				16910 750 100476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND			
WELL #:	1	RRCID ->	017505	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	3840 - 3845	
M 0	ALLOW CODE	GAS 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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
CHARLIE'S (MISSISSIPPI) PLACE OIL AND GAS CO. PRITCHARD "A"				17231 375 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
WELL #:	1	RRCID ->	110175	COMPL. DATE	09/12/1981	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2708 - 2720	
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-	-0-	
11	270 N	42	-0-	-228	-0-	42 2	N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
PRITCHARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-	-0-	9
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	35 2	N	-0-	-0-	9
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	9
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-	9
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-	9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	9
PRITCHARD				WELL #:	1	RRCID ->	113927	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-	
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	24 2	N	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-	-0-	
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
PUTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	287975	COMPL. DATE	02/23/1981	TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2720 - 2730
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	
11	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2	N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

CHICK BEND (CONGL.)				17592 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406													
MITCHELL				WELL #:		2		RRCID -> 158425		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4187 - 4190			
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
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3				Y	-0-				-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3				Y	-0-				-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3				Y	-0-				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3				Y	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3				Y	-0-				-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3				Y	-0-				-0-
MITCHELL				WELL #:		4		RRCID -> 175406		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4238		PERF. 4128 - 4144			
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3				Y	-0-				-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3				Y	-0-				-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3				Y	-0-				-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3				Y	-0-				-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3				Y	-0-				-0-
*03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3				Y	-0-				-0-
MODESITT -8-				WELL #:		1		RRCID -> 221336		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4201 - 4217			
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3				N	-0-				-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-				-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3				N	-0-				-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-				-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3				N	-0-				-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3				N	-0-				-0-
CHRISTI B (MARBLE FALLS)				17998 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN					
R & D OPERATING, INC.				685874													
LINDLEY				WELL #:				RRCID -> 113145		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 1993		PERF. 1793 - 1817			
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				27
PLUGGED AND ABANDONED_____11/03/2022																	
CHURCH (BIG SALINE)				18180 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER					
J-TEC OPERATING, LLC				427739													
GRIMES UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 075727		COMPL. DATE 11/28/1977		TOTAL DEPTH 5138		PERF. N/A			
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3				N	-0-				-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	3				N	-0-				-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	3				N	-0-				-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3				N	-0-				-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	3				N	-0-				-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3				N	-0-				-0-
WISE PRODUCTION COMPANY				933825		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER					
GRIMES, DENNIS				WELL #:		1		RRCID -> 062505		COMPL. DATE 12/24/1975		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 4306 -		0	
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	-0-					70
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	362	2	N	-0-					70
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	379	2	N	-0-					70
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	N	-0-					70
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	-0-					70
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	N	-0-					70

CINDY-GAY (JENNINGS)										18225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.										828317									
HEARNE, WYLIE										WELL #: 1		RRCID -> 114540		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 3398 - 3414	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	2	N	-0-	-0-	-1	-0-		1	3			Y	-0-					-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CISCO, SOUTHEAST (RANGER)										18292 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PEARSON, LEE ROY III										647749									
DUFFER, A. L.										WELL #: 1		RRCID -> 017522		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-		402	3			N	-0-					-0-	
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-		395	3			N	-0-					-0-	
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-		393	3			N	-0-					-0-	
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-		381	3			N	-0-					-0-	
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-		323	3			N	-0-					-0-	
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-		345	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	
10	124	N	96	-0-	-28	-0-		96	2			N	-0-					52	
11	90	N	64	-0-	-26	-0-		64	2			N	-0-					52	
12	93	N	59	-0-	-34	-0-		59	2			N	-0-					52	
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-		116	2			N	-0-					52	
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	2			N	-0-					52	
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-		79	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	
10	279	N	179	-0-	-100	-0-		179	3			N	-0-					74	
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-		249	3			N	-0-					74	
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-		342	3			N	-0-					74	
01	186	N	112	-0-	-74	-0-		112	3			N	-0-					74	
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-		229	3			N	-0-					74	
03	279	N	237	-0-	-42	-0-		237	3			N	-0-					74	

CISCO, SOUTHWEST (LAKE) HOFFMANN OIL COMPANY AMIS, T. J.				18293 500 391155	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND							
WELL #: 1				RRCID -> 017523	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	67	-0-	-1328	-0-		67	3			N	-0-					28
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1391	3			N	-0-					28
12	1395 N	1369	-0-	-26	-0-		1369	3			N	-0-					28
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	3			N	-0-					28
02	1260 N	492	-0-	-768	-0-		492	3			N	-0-					28
03	1364 N	957	-0-	-407	-0-		957	3			N	-0-					28
CLARALMA (MARBLE FALLS) PETEX FLOYD RAY VICK				18540 500 659782	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS							
WELL #: 2				RRCID -> 245548	COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4282	PERF.	4004	-	4030			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
CLARENCE (CONGL.) G & F OIL, INC. WELLS				18545 150 292000	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO							
WELL #: 1B				RRCID -> 141985	COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL	DEPTH	4953	PERF.	3853	-	3858				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CLAUSELL (MF CONGL) ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. CLAUSELL-LONG-575				18693 600 036634	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD							
WELL #: 2 U				RRCID -> 046151	COMPL. DATE 05/12/1969		TOTAL	DEPTH	4645	PERF.	N/A						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CLAYTON (CONGL) MOAIC TEXAS LLC DAVES "A"				18756 500 589983	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER							
WELL #: 1				RRCID -> 107729	COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL	DEPTH	5060	PERF.	4189	-	4254				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MESSER				WELL #: 1	RRCID -> 109821	COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL	DEPTH	4620	PERF.	4282	-	4289			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
OHLHAUSEN OIL COMPANY										619390										
BALLENGER, R. W.										WELL #:	1 L	RRCID -> 048085	COMPL. DATE 03/10/1966	TOTAL	DEPTH	5160	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
JONISUE										WELL #:	2	RRCID -> 061589	COMPL. DATE 03/10/1975	TOTAL	DEPTH	5132	PERF. 4957	-	0	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
WARSHAW, JESSE										WELL #:	3	RRCID -> 073608	COMPL. DATE 09/04/1977	TOTAL	DEPTH	5183	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
SWEETWATER PRODUCTION, INC.										833297										
WILBURN, J.A. "A"										WELL #:	2	RRCID -> 130269	COMPL. DATE 04/09/1980	TOTAL	DEPTH	5133	PERF. 5043	-	5058	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					122			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					122			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					122			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					122			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					122			
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
WILBURN, J.A. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 130271	COMPL. DATE 12/31/1980	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 5050	-	5060
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
WILBURN, J.A. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 130272	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 5018	-	5028
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
WILBURN, J.A.		WELL #:		1	RRCID -> 130274	COMPL. DATE 09/21/1979	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 5044	-	5068
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					31
WILBURN "E"		WELL #:		1	RRCID -> 140690	COMPL. DATE 03/19/1985	TOTAL DEPTH 5153	PERF. 5061	-	5096
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
WILBURN "E"		WELL #:		3	RRCID -> 140703	COMPL. DATE 06/10/1985	TOTAL DEPTH 5175	PERF. 5073	-	5082
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILBURN "E"		WELL #:		2	RRCID -> 140705	COMPL. DATE 06/08/1985	TOTAL DEPTH 5192	PERF. 5080	-	5113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)				//CONT.//	18799 498	ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER							
SWEETWATER PRODUCTION, INC.				//CONT.//	833297												
WILBURN "E"				WELL #:	4	RRCID ->	140707	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	5096	-	5104		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36
WILBURN "E"				WELL #:	5	RRCID ->	140710	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	5020	-	5040		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
WILBURN "E"				WELL #:	6	RRCID ->	140712	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	5020	-	5040		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-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		
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	62	2	7	9	N	6						40
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	73	2	7	9	N	6						46
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	N	5						51
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	112	2	37	9	N	34						85
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	106	2	13	9	N	12						97
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						97
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		
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-						10
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-						10
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-						10
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-						10
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-						10
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	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		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.//		19134 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222							
JOHNSTON UNIT		WELL #:		1 T		RRCID -> 084682		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 T		RRCID -> 086604		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
PATTON -A-		WELL #:		1		RRCID -> 087585		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
11	7	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
BURGETT		WELL #:		1		RRCID -> 160193		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 3651 PERF. 3284 - 3294	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COCKRELL (STRAWN) BIG STAR EXPLORATION ADDISON														19280 700 070442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
														WELL #: 1		RRCID -> 138537		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2701 - 2709			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-			81 3			N	-0-					-0-						
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-			71 3			N	-0-					-0-						
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-			99 3			N	-0-					-0-						
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-			75 3			N	-0-					-0-						
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
ADDISON														WELL #: 3		RRCID -> 139661		COMPL. DATE 07/05/1991		TOTAL DEPTH 3178		PERF. 2725 - 2747			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	52	-0-	52	52	-0-	52		52 3			N	-0-					-0-						
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52	-0-						N	NO RPT					-0-						
MARTIN-MOSS														WELL #: 2		RRCID -> 144543		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2437 - 2595			
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-			44 3			N	-0-					-0-						
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-			39 3			N	-0-					-0-						
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-			54 3			N	-0-					-0-						
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-			41 3			N	-0-					-0-						
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
DIAMOND S ENERGY COMPANY KAUFFMAN														217005 WELL #: 1		RRCID -> 143761		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2346 - 2356			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
JERICHO ENERGY, INC DOSTER, BRUCE														432097 WELL #: 2A		RRCID -> 105179		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2619 - 2650			
10		279 N	266	-0-	-13	-0-	-0-			12 1	254	2	N	-0-					-0-						
11		270 N	250	-0-	-20	-0-	-0-			11 1	239	2	N	-0-					-0-						
12		279 N	272	-0-	-7	-0-	-0-			12 1	260	2	N	-0-					-0-						
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	280	2	N	-0-					-0-						
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	245	2	N	-0-					-0-						
*03		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	278	2	N	-0-					-0-						
ROLLO RESOURCES, LLC HARRISON														726791 WELL #: 4		RRCID -> 132111		COMPL. DATE 10/07/1989		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2474 - 2565			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791											
HARRISON		WELL #:		7	RRCID -> 139672		COMPL. DATE 10/12/1991		TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2552	-	2637		
M	ALLOW 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
BRUNER				WELL #:		7	RRCID -> 139506		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2630	-	2648
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BRUNER				WELL #:		6	RRCID -> 139507		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2635	-	2804
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
EADS				WELL #:		3	RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH	2777	PERF. 2244	-	2280
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
C O G COMPANY				120723											
CATE, MITCHAM				WELL #:		1	RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2246	-	2260
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-			-0-	
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-			-0-	
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-	
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-			-0-	
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-			-0-	
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-			-0-	

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
C O G COMPANY		//CONT.//		120723										
CATE, J.		WELL #:		2	RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2245 - 2262			
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
10	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			107
11	750 #	381	-0-	-369	-0-	377	2	4	9	N	4			111
12	775 #	479	-0-	-296	-0-	479	2			N	-0-			111
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			111
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			111
03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			111
KOKO SKADI, LLC				100704										
KING, RAYE		WELL #:		4	RRCID -> 292073		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 3542		PERF. 3124 - 3139			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14			43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32808 03/01/2023														
BULLARD, ROBERT L.				106505										
BULLARD		WELL #:		1	RRCID -> 119332		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 2635		PERF. 2288 - 2380			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622										
HARRIS, JOHN W.		WELL #:		1	RRCID -> 130841		COMPL. DATE 05/23/1989		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2232 - 2301			
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR				//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				//CONT.//		140622												
WELLS, J. "A"				WELL #:		1	RRCID ->	141037	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	2363	PERF. 2160	-	2228			
M	ALLOW	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
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
BOGGUS, J.L.				WELL #:		1	RRCID ->	163628	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2410	-	2418		
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					79
CXL ENERGY LLC				195770														
WATSON, O. H.				WELL #:		4	RRCID ->	100622	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	1289	PERF. 1214	-	1222			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148														
BISHOP-HILL				WELL #:		2	RRCID ->	175785	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	1225	PERF. N/A					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
J.W.S.				427277														
POPE, J.T.				WELL #:		14	RRCID ->	104748	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	1618	PERF. 1341	-	1347			
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-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OIL, GAS, ETC. LLC				620678														
HALLMARK-KEEL "A"				WELL #:		1	RRCID ->	145353	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 3196	-	3207			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP MCCARROLL													//CONT.// 19511 001 674803		ASSOCIATED WELL #:		49B RRCID -> 187210		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2262 - 2322		CNTY: COLEMAN	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					539								
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					539								
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					539								
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					539								
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					539								
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					539								
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2023																										

REACH OIL HISE					695802 WELL #: 1		RRCID -> 239421		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2307		PERF. 2276 - 2301													
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		23						23								
*11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-		23						23								
*12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		23	7					-0-								
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-						-0-								
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-		-0-						-0-								
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-						-0-								

HISE					WELL #: 3		RRCID -> 275282		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 2737		PERF. 2298 - 2322													
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		21						21								
*11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-		21						21								
*12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		21	7					-0-								
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-						-0-								
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-		-0-						-0-								
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-						-0-								

HISE					WELL #: 2		RRCID -> 275727		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2284 - 2324													
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		22						22								
*11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-		22						22								
*12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		22	7					-0-								
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-						-0-								
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-		-0-						-0-								
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-						-0-								

RINGO RIG LLC SMITH-MCKNIGHT					712386 WELL #: 1B		RRCID -> 117890		COMPL. DATE 06/24/1985		TOTAL DEPTH 1426		PERF. N/A													
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-								
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						-0-								
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2024																										

SMITH-MCKNIGHT					WELL #: 10J		RRCID -> 117891		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 1954		PERF. 1380 - 1386													
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-								
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						-0-								
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2024																										

COLEMAN COUNTY REGULAR			//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN				
RUTHSON ENERGY, INC.				738144							
CLAYTON			WELL #:	2	RRCID ->	145354	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF. 3198 - 3202
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SWITZER, M. L.			WELL #:	2	RRCID ->	143043	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2143 - 2148
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144			N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144			N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144			N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144			N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144			N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144			N	NO RPT	-0-
MCCLURE, J. E.			WELL #:	2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF. N/A
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SWITZER, M. L.			WELL #:	4	RRCID ->	276185	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2230 - 2250
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132			N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132			N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132			N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132			N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132			N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132			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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//	800750							
HORN, CLIFF		WELL #:	3	RRCID ->	181625	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3511	PERF. 3110 - 3120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			828317							
GULLEY, MAYNARD		WELL #:	1	RRCID ->	138743	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3283 - 3293
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					24
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					24
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					24
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					24
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					24
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
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			-0-
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L			100160							
FERGUSON		WELL #:	11	RRCID ->	093743	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1053 - 1063
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FERGUSON		WELL #:	12	RRCID ->	094167	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	1390	PERF. 965 - 1089
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
KOKO SKADI, LLC 100704										
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*11	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	67	2	Y	-0-
*12	DLQ	G-10	107	-0-	107	174	107	2	Y	-0-
*01	218	R	44	-0-	-174	-0-	44	2	Y	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*11	DLQ	G-10	67	-0-	67	67	67	2	Y	-0-
*12	DLQ	G-10	107	-0-	107	174	107	2	Y	-0-
*01	218	R	44	-0-	-174	-0-	44	2	Y	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910										
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252										
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*11	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-
*12	DLQ	G-10	1	-0-	1	3	1	2	Y	-0-
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)													CNTY: COLEMAN		
KOKO SKADI, LLC															
NEFF															
//CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
//CONT.// 100704															
WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			259
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			259
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			259
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	259 7		-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		2	-0-	2		2 2			Y	-0-			-0-
*12	DLQ	G-10		1	-0-	1		1 2			Y	-0-			-0-
*01		3 R	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COWAN "B"													WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224		
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
*12		1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEFF "A"													WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208		
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		2 N		2	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
*12		1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON, W. H.													WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112 7		-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		67	-0-	67		67 2			Y	-0-			-0-
*12	DLQ	G-10		107	-0-	107		107 2			Y	-0-			-0-
*01		218 R		44	-0-	-174		44 2			Y	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HENDERSON, W. H.													WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	DLQ	G-10		67	-0-	67		67 2			Y	-0-			-0-
*12	DLQ	G-10		107	-0-	107		107 2			Y	-0-			-0-
*01		218 R		44	-0-	-174		44 2			Y	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
KOKO SKADI, LLC //CONT.// 100704													
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289													
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
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	89
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	114
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	150
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	171
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	171
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	171
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32808 03/01/2023													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622													
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A													
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT	-0-
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137													
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294													
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1337					N	NO RPT	47
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1337					N	NO RPT	47
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1337					N	NO RPT	47
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1337					N	NO RPT	47
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1337					N	NO RPT	47
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1337					N	NO RPT	47
TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959													
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: COLEMAN						
CREEK ENERGY, INC. 188579																		
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DELRAY OIL, INC. 213275																		
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015																		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023																		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880																		
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A																		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282																		
10	240 N	60	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					6
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					6
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					6
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					6
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					6
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290																		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A																		
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)														CNTY: COLEMAN	
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) 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	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-	
DICK STACY BAUGH															
WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342															
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			12	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			12	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			12	
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			12	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			12	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			12	
HENDERSON, PLEAS HILBURN															
HENDERSON, P. H.															
WELL #: 2A RRCID -> 092175 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 771 - 775															
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JOHNSON & MORRIS															
HARRIS JOHN W.															
WELL #: 1 RRCID -> 065279 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 0 - 2342															
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-	
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-	
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-	
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-	
02	224 N	3	-0-	-221	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-	
K-M OIL COMPANY, INC.															
MORRIS -H-															
WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474															
10	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-			20	
11	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-			20	
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			20	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			20	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			20	
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			20	
KEMP, WALTER															
BROWN, SALLIE															
WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A															
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-			-0-	
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-	
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-	
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-	
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
KEMP, WALTER										//CONT.//		455324									
BROWN, SALLIE										WELL #:		2	RRCID -> 075879		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 3505		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		39 N	39	-0-		-0-	-0-				39	2			N	-0-					-0-
11		30 N	28	-0-		-2	-0-				28	2			N	-0-					-0-
12		29 N	29	-0-		-0-	-0-				29	2			N	-0-					-0-
01		28 N	28	-0-		-0-	-0-				28	2			N	-0-					-0-
02		28 N	NO RPT	-0-		-28	-0-								N	NO RPT					-0-
*03		30 N	30	-0-		-0-	-0-				30	2			N	-0-					-0-
KING ENERGY RESOURCES										WELL #:		465526	RRCID -> 068729		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 3105		PERF. N/A		
BARR JONNIE												1									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	-0-		1	-0-	1			1	2			N	-0-					-0-
CLARA ODESSA										WELL #:		2	RRCID -> 070641		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 3205		PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
ALEXANDER, N.										WELL #:		1	RRCID -> 103414		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2686 - 2705		
10	217 N	-0-	-0-	-217		-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90		-0-	-0-								N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-
MCCLATCHEY, JOHN P										WELL #:		540185	RRCID -> 059556		COMPL. DATE 06/12/1974		TOTAL DEPTH 775		PERF. N/A		
MCCLATCHEY, W. P.												1									
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
OIL, GAS, ETC. LLC										WELL #:		620678	RRCID -> 101308		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 3483		PERF. 3160 - 3174		
CLAYTON A												1									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	2								N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	2								N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	2								N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	2								N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	2								N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	2								N	NO RPT					-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																					
RICE DRILLING COMPANY 706685																					
SCHRADER, E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425																					
M	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
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12		0 A	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2024 - WELL PLUGGED 12/09/24																					
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																					
10	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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																					
10	160	N	160		-0-	-0-	-0-			160	1			N	-0-					-0-	
11	130	N	130		-0-	-0-	-0-			130	1			N	-0-					-0-	
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	5	N	5		-0-	-0-	-0-			5	1			N	-0-					-0-	
02	5	N	5		-0-	-0-	-0-			5	1			N	-0-					-0-	
03	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																					
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054																					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834																					
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260																					
10	0	K	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0	K	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0	K	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0	K	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0	K	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0	K	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																					
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620																					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317								
HUDSON		WELL #:		4A	RRCID ->	163120	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
TERRY, E. G.		WELL #:		843907 2A	RRCID ->	129043	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	876	PERF.	819 - 824
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TERRY, E. G.		WELL #:		1A	RRCID ->	129044	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	880	PERF.	828 - 833
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COLLINS (CONGL.)		WELL #:		19690 450 033012 1 C	RRCID ->	134165	COMPL. DATE	04/02/1990	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3017 - 3024
10	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	1		N	-0-		-0-
11	540 N	1	-0-	-539	-0-	1	1		N	-0-		-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-		-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-		-0-
COMANCHE COUNTY REGULAR		WELL #:		19872 001 003646 1	RRCID ->	174273	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2740
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ALFORD, GRADY S.		WELL #:		012455 1	RRCID ->	088135	COMPL. DATE	09/01/1979	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2820 - 2828
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR				//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED		49B				CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC					033012											
FAGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL	DEPTH	3300	PERF.	2885	-	2896	
M 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
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLLINS, ROLAND					168714											
SIMPSON "A"				WELL #:	2	RRCID -> 106445	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL	DEPTH	2950	PERF.	2720	-	2836	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SIMPSON				WELL #:	1	RRCID -> 153999	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL	DEPTH	2947	PERF.	N/A			
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DMV PIPELINE LLC					221580											
TURNER				WELL #:	2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL	DEPTH	2822	PERF.	2580	-	2775	
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-
12	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/09/2024												
REBEIRO				WELL #:	1	RRCID -> 239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL	DEPTH	3150	PERF.	2900	-	2930	
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/05/2024												
REBEIRO				WELL #:	2	RRCID -> 242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3190	PERF.	2877	-	2884	
10	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/30/2024												
MINGUS OIL & GAS					569683											
LINDLEY, EDDIE				WELL #:	1	RRCID -> 117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL	DEPTH	1675	PERF.	1550	-	1560	
10	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/16/2024 - WELL PUGGED 10/17/24												

COMANCHE COUNTY REGULAR														49B		CNTY: COMANCHE							
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC																							
DESDEMONA FIELD UNIT																							
WELL #: E 2														RRCID -> 227482		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3298 - 3362			
M	ALLOW 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									
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-									
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-			-0-									
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			-0-									
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-									
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-			-0-									
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-									
DESDEMONA FIELD UNIT														WELL #: E 1		RRCID -> 253328		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 3538		PERF. 3412 - 3432	
10	0 W	52	-0-	52	10638	52	3			N	-0-			-0-									
11	0 W	48	-0-	48	10686	48	3			N	-0-			-0-									
12	1891	47	-0-	-1844	8842	47	3			N	-0-			-0-									
01	1891	44	-0-	-1847	6995	44	3			N	-0-			-0-									
02	1708	36	-0-	-1672	5323	36	3			N	-0-			-0-									
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	5261					N	NO RPT			-0-									
MORRIS, WILLIAM T.														588616									
EISENRICH-WALDRON														WELL #: 1		RRCID -> 112975		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 2856		PERF. 2801 - 2809	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.														767543									
MCDANIEL, C.D.														WELL #: 1		RRCID -> 086264		COMPL. DATE 12/11/1979		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2802 - 2810	
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									
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44									
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44									
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44									
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44									
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	
10	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-									
11	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-									
12	372 #	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-			-0-									
01	372 #	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-			-0-									
02	336 #	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-			-0-									
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-									
VAUGHAN, TERRY L.														883382									
WALLIS, T. U.														WELL #: 1		RRCID -> 110801		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2850 - 2854	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE				
3 S PRODUCTION, INC.				953796							
CLARK, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 227128	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	3092 - 3120	
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
10	643 R	643	-0-	-0-	-0-	637 3	6 9	N	5		51
11	621 R	621	-0-	-0-	-0-	615 3	6 9	N	5		56
12	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-		56
01	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		56
02	537 R	537	-0-	-0-	-0-	531 3	6 9	N	5		61
03	621 R	621	-0-	-0-	-0-	620 3	1 9	N	1		62
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	
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-		-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2024 - WELL PLUGGED 11/07/24											
NEWELL, W.P. "B"		WELL #:		42	RRCID -> 211355	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	1537 - 1540	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59		119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		120

CORBETT (CONGL, MID		//CONT.//		20560 105	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
STONEBRIAR OIL LLC				823774												
CAMPBELL, RUTHY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH		4210	PERF. 4078 - 4082				
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			45
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			45
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			45
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			45
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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				
10	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3					N	-0-			-0-
11	270 N	134	-0-	-136	-0-	134	3					N	-0-			-0-
12	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	3					N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3					N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3					N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3					N	-0-			-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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
LONG, C. B. "73"		WELL #:		5	RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH		4300	PERF. 3908 - 3920				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
LONG, C. B. "73"		WELL #:		3	RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH		5513	PERF. 5140 - 5513				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

COSTELLO NW. (BIG SALINE)				20910 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
REAGAN, M. L.				WELL #:	1	RRCID -> 101005	COMPL. DATE 02/12/1974	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3952 - 3962
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COSTELLO, NW. (4000)				20910 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
REAGAN "14"				WELL #:	7	RRCID -> 208552	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3654 - 3708
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REAGAN "14"				WELL #:	3	RRCID -> 210811	COMPL. DATE 08/29/2004	TOTAL DEPTH	4274	PERF. 3778 - 3796
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REAGAN "14"				WELL #:	9	RRCID -> 211312	COMPL. DATE 11/11/2005	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 3810 - 3862
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REAGAN A-23				WELL #:	2	RRCID -> 211317	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3557 - 3645
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____02/04/2025										

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #:	2	RRCID -> 171288	COMPL. DATE 10/13/1998	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3656 - 3660
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406											
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-

REAGAN		WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A					
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

REAGAN		WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516					
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141	3		N	-0-			-0-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-

YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988					
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	3		N	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-

REAGAN		WELL #: 5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880					
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-

YEATS		WELL #: 2		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868					
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 1		RRCID -> 213098		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813					
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COTHAN (CADD0)		20922 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206								
HARGRAVE		WELL #: 1	RRCID -> 208559		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3029 - 3034			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			30
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			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2021										
RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
HILL-JONES 2		WELL #: 1	RRCID -> 229277		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850			
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			58
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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406														
MITCHELL, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-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														
10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3				Y	-0-	-0-
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3				Y	-0-	-0-
12	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3				Y	-0-	-0-
01	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3				Y	-0-	-0-
02	112	#	83	-0-	-29	-0-	83	3				Y	-0-	-0-
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3				Y	-0-	-0-
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442														
CRAWFORD, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 098512 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077														
10	15	#	14	-0-	-1	-0-	14	2				N	-0-	45
11	14	#	6	-0-	-8	-0-	6	2				N	-0-	45
12	14	#	4	-0-	-10	-0-	4	2				N	-0-	45
01	14	#	4	-0-	-10	-0-	4	2				N	-0-	45
02	14	#	4	-0-	-10	-0-	4	2				N	-0-	45
03	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-						N	NO RPT	45
SCOTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 128457 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146														
10	15	#	13	-0-	-2	-0-	13	2				N	-0-	74
11	13	#	6	-0-	-7	-0-	6	2				N	-0-	74
12	13	#	3	-0-	-10	-0-	3	2				N	-0-	74
01	13	#	6	-0-	-7	-0-	6	2				N	-0-	74
02	14	#	4	-0-	-10	-0-	4	2				N	-0-	74
03	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-						N	NO RPT	74
JONES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082														
10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-	89
11	12	#	2	-0-	-10	-0-	2	2				N	-0-	89
12	12	#	4	-0-	-8	-0-	4	2				N	-0-	89
01	12	#	4	-0-	-8	-0-	4	2				N	-0-	89
02	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	2				N	-0-	89
03	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-						N	NO RPT	89
ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160														
10	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2				N	-0-	35
11	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	2				N	-0-	35
12	15	#	6	-0-	-9	-0-	6	2				N	-0-	35
01	15	#	6	-0-	-9	-0-	6	2				N	-0-	35
02	28	#	6	-0-	-22	-0-	6	2				N	-0-	35
03	15	#	NO RPT	-0-	-15	-0-						N	NO RPT	35

CRAWFORD (MARBLE FALLS)			//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND							
RED GAP OIL & GAS LLC					697026													
R & B LOVE			WELL #:		1	RRCID -> 120969		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH		4500	PERF. 3086		-	3102		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
NOTES			WELL #:		2	RRCID -> 127622		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH		3280	PERF. 3018		-	3038		
10	14B2	EXT	106	-0-	106	310	106	3			N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	104	-0-	104	414	104	3			N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	101	-0-	101	515	101	3			N	-0-					-0-	
01	615 R		100	-0-	-515	-0-	100	3			N	-0-					-0-	
02	78 R		78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-	
03	93 #		77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-	
LOVE-VEALE			WELL #:		1	RRCID -> 128076		COMPL. DATE 07/11/1988		TOTAL DEPTH		3641	PERF. 3024		-	3060		
10	14B2	EXT	103	-0-	103	305	103	3			N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	101	-0-	101	406	101	3			N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	103	-0-	103	509	103	3			N	-0-					-0-	
01	610 R		101	-0-	-509	-0-	101	3			N	-0-					-0-	
02	86 R		86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-	
03	93 #		89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-	
NOTES			WELL #:		1	RRCID -> 129162		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH		3419	PERF. 3086		-	3118		
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SIERRA OIL COMPANY			780219															
ENSERCH			WELL #:			RRCID -> 128337		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH		3640	PERF. 3114		-	3144		
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	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26	
PLUGGED AND ABANDONED			07/07/2006															
CRESCENT MOON (GARDNER)			21662 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703															
BATES			WELL #:		1	RRCID -> 108551		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH		4507	PERF. 3578		-	3482		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)													21750 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
POTEAU OIL CO.													671904									
CRISWELL													WELL #:	1	RRCID -> 194209	COMPL. DATE 10/15/1981	TOTAL DEPTH 4957	PERF. 3085	-	3166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
CROSS PLAINS, N. (CADD0, UPPER)													21844 120	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
PITCOCK, INC.													665870									
SALMON, R.													WELL #:	1	RRCID -> 146094	COMPL. DATE 06/25/1993	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2857	-	2893		
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	-0-						-0-					
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-						-0-					
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	2	N	-0-						-0-					
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	N	-0-						-0-					
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	N	-0-						-0-					
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	N	-0-						-0-					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION													800750									
MEADOR													WELL #:	1	RRCID -> 148788	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2749	-	2754		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)													22114 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.													213703									
ALLAR													WELL #:	4	RRCID -> 273554	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3985	-	3993		
10	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-						-0-					
11	840 N	658	-0-	-182	-0-	658	3			N	-0-						-0-					
12	806 N	691	-0-	-115	-0-	691	3			N	-0-						-0-					
01	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-						-0-					
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	602	3			N	-0-						-0-					
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-						-0-					
STOKES													WELL #:	2	RRCID -> 282513	COMPL. DATE 07/29/2017	TOTAL DEPTH 4544	PERF. 3983	-	3989		
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-						-0-					
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-						-0-					
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-						-0-					
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-						-0-					
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-						-0-					
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-						-0-					
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.													735231									
A B UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 147835	COMPL. DATE 12/22/1993	TOTAL DEPTH 4163	PERF. 4006	-	4036		
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-						41					
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-			41	7		-0-					
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-						-0-					
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-						-0-					
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-						-0-					
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-						-0-					

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)			//CONT.//		22114 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
SAFARI RESOURCES, LLC					743194													
BROWN, R. A.			WELL #:		2	RRCID ->	143606	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	4521	PERF. 4008 -	4014					
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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CUMMING (CONGLOMERATE)						22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.						088563												
STUART, J. N. A						WELL #:	10	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3242 -	3256			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
JACKSON RANCH "C"						WELL #:	1	RRCID ->	190626	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3923 -	3926			
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-	
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
STUART, J. N. "B"						WELL #:	36	RRCID ->	245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3441 -	3449			
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-					-0-	
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		31 N	29	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-	
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-					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			
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

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 AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	388 3	1 9	N	39
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	332 3	15 9	N	53
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 3		N	53
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	53
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277 3	3 9	N	56
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	56
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650	
								PERF. 3823 - 3832	
10	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	1568 3		Y	-0-
11	1560 N	1475	-0-	-85	-0-	1475 3		Y	-0-
12	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	1486 3		Y	-0-
01	1581 N	1246	-0-	-335	-0-	1246 3		Y	-0-
02	1372 N	1259	-0-	-113	-0-	1259 3		Y	-0-
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		Y	-0-
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540	
								PERF. 3610 - 3622	
10	372 N	315	-0-	-57	-0-	315 3		Y	-0-
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 3		Y	-0-
12	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3		Y	-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3		Y	-0-
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	242 3		Y	-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-
LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230	
								PERF. 3901 - 3905	
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3		N	-0-
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3		N	-0-
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	374 3		N	-0-
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 3		N	-0-
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250	
								PERF. 3924 - 3928	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407	
								PERF. 3879 - 3885	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3		N	-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40 3		N	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-
LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346	
								PERF. 3923 - 3928	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728					
M	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
10		716 N	716	-0-	-0-	716	3			N	-0-				55
11		698 N	698	-0-	-0-	698	3			N	-0-				55
12		713 N	712	-0-	-1	712	3			N	-0-				55
01		713 N	679	-0-	-34	679	3			N	-0-				55
02		644 N	615	-0-	-29	615	3			N	-0-				55
03		713 N	683	-0-	-30	683	3			N	-0-				55
LINK NE-53															
				WELL #:	4	RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810					
10		341 N	258	-0-	-83	258	3			N	-0-				-0-
11		270 N	254	-0-	-16	254	3			N	-0-				-0-
12		252 N	252	-0-	-0-	252	3			N	-0-				-0-
01		256 N	256	-0-	-0-	256	3			N	-0-				-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	228	3			N	-0-				-0-
03		251 N	251	-0-	-0-	251	3			N	-0-				-0-
LINK NW-52															
				WELL #:	6	RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923					
10		10 N	10	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
LINK "T"															
				WELL #:	1	RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937					
10		786 N	786	-0-	-0-	786	3			N	-0-				-0-
11		779 N	779	-0-	-0-	779	3			N	-0-				-0-
12		796 N	796	-0-	-0-	796	3			N	-0-				-0-
01		852 N	852	-0-	-0-	852	3			N	-0-				-0-
02		713 N	713	-0-	-0-	713	3			N	-0-				-0-
03		782 N	782	-0-	-0-	782	3			N	-0-				-0-
LINK "T"															
				WELL #:	2	RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842					
10		1147 N	1021	-0-	-126	1021	3			N	-0-				-0-
11		1110 N	921	-0-	-189	921	3			N	-0-				-0-
12		1147 N	1071	-0-	-76	1071	3			N	-0-				-0-
01		1192 N	1192	-0-	-0-	1192	3			N	-0-				-0-
02		983 N	983	-0-	-0-	983	3			N	-0-				-0-
03		1132 N	1132	-0-	-0-	1132	3			N	-0-				-0-
LINK RANCH 'U'															
				WELL #:	2	RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852					
10		1116 N	1059	-0-	-57	1059	3			N	-0-				-0-
11		1050 N	984	-0-	-66	984	3			N	-0-				-0-
12		1054 N	969	-0-	-85	969	3			N	-0-				-0-
01		1054 N	1050	-0-	-4	1050	3			N	-0-				-0-
02		924 N	865	-0-	-59	865	3			N	-0-				-0-
03		1019 N	1019	-0-	-0-	1019	3			N	-0-				-0-
A. D. HOHHERTZ															
				WELL #:	53	RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648					
10		420 N	420	-0-	-0-	411	3	9	9	N	8				62
11		390 N	290	-0-	-100	290	3			N	-0-				62
12		372 N	328	-0-	-44	325	3	3	9	N	3				65
01		496 N	496	-0-	-0-	496	3			N	-0-				65
02		406 N	406	-0-	-0-	383	3	23	9	N	21				86
03		460 N	460	-0-	-0-	459	3	1	9	N	1				86

CUMMING (CONGLOMERATE) J-TEC OPERATING, LLC IONI CREEK 60			//CONT.// 22211 100 427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO											
			WELL #:		6U	RRCID ->	153742	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL	DEPTH	3940	PERF.	3685	-	3690				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
IONI CREEK 60			WELL #:		8	RRCID ->	154015	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3789	-	3801				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HILLTOP			WELL #:		1	RRCID ->	157223	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3796	-	3808				
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3				N	-0-						-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-						-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-						-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-						-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-						-0-
*03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-						-0-
STUART 55			WELL #:		4	RRCID ->	175833	COMPL. DATE	01/21/2000	TOTAL	DEPTH	3952	PERF.	3842	-	3850				
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-						-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3				N	-0-						-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3				N	-0-						-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-						-0-
*03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3				N	-0-						-0-
HILLTOP			WELL #:		2	RRCID ->	180022	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL	DEPTH	4120	PERF.	3962	-	3978				
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-						-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3				N	-0-						-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3				N	-0-						-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	3				N	-0-						-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	-0-	19	3				N	-0-						-0-
*03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-						-0-
IONI CREEK 60			WELL #:		12L	RRCID ->	211061	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL	DEPTH	4025	PERF.	3788	-	3802				
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3				N	-0-						-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-						-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-						-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3				N	-0-						-0-
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	-0-	45	3				N	-0-						-0-
*03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3				N	-0-						-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KOKOMO ENERGY, INC.					474070								
MOUNTAIN TOP			WELL #:		1	RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 3844 - 3850	
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MOUNTAIN TOP			WELL #:		3	RRCID -> 146048		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4055		PERF. 3786 - 3792	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MOUNTAIN TOP			WELL #:		7L	RRCID -> 148298		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3818 - 3822	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.			WELL #:		526262	RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3583 - 3621	
LINK "68"					1								
10	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2		N	-0-			-0-
11	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		N	-0-			-0-
12	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2		N	-0-			-0-
01	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2		N	-0-			-0-
02	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
03	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2		N	-0-			-0-
LINK "SW55"			WELL #:		1	RRCID -> 224922		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3634 - 3678	
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
LINK "54"			WELL #:		1	RRCID -> 244722		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3738 - 3748	
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			96
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			96
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			96
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			96
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			96
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			96

CUMMING (CONGLOMERATE)			//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
MARJAC OIL COMPANY, INC.			//CONT.//		526262										
MORALES, NANCY COODY TR. 3			WELL #:		3	RRCID -> 261322		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777	-	3784	
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	
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-	
11	2820 X	1248	-0-	-1572	-0-	1248	2			N	-0-			-0-	
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-			-0-	
01	2821 X	1377	-0-	-1444	-0-	1377	2			N	-0-			-0-	
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-	
03	2914 N	964	-0-	-1950	-0-	964	2			N	-0-			-0-	
MOGUL RESOURCES, LLC			WELL #:		573657	RRCID -> 178799		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3224	-	3257	
HART RANCH 36					2										
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			100	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
03	0 N	-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	
10	14B2 EXT	70	-0-	70	216	70	2			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					N	-0-			-0-	
12	216 X	-0-	-0-	-216	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.			WELL #:		830589	RRCID -> 172571		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3874	-	3906	
HART RANCH					2602										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HART RANCH			WELL #:		2604	RRCID -> 183455		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3781	-	3791	
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			13	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			13	
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			13	
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			13	
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-			13	
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			13	
HART RANCH			WELL #:		2603	RRCID -> 186184		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH	4172	PERF. 3900	-	3966	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CURTIS MITCHELL (CONGL)				22349 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.				453142								
KAHLBAU, MITCHELL				WELL #: 2	RRCID -> 086925		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4010 - 4028			
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
10	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486 2	N	-0-			133
11	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452 2	N	-0-			133
12	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502 2	N	-0-			133
01	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414 2	N	-0-			133
02	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387 2	N	-0-			133
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501 2	N	-0-			133
CURTIS				WELL #: 4	RRCID -> 094543		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4050 - 4092			
10	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 2	N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	186 N	179	-0-	-7	B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
J. R. HALSELL				WELL #: 7	RRCID -> 290552		COMPL. DATE 03/25/2021		TOTAL DEPTH 4464 PERF. 4440 - 4464			
10	1245 N	1245	-0-	-0-	B	-0-	1245 2	N	-0-			-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101 2	N	-0-			-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217 2	N	-0-			-0-
01	1189 N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189 2	N	-0-			-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1031 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1209 N	1087	-0-	-122	B	-0-	1087 2	N	-0-			-0-
D. B. (CONGL)				22492 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782								
NAIL "23"				WELL #: 1	RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4612 - 4620			
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			103
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			103
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			103
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			103
TOM-TOM OPERATING, LLC				861690								
NAIL RANCH 106				WELL #: 1	RRCID -> 289759		COMPL. DATE 05/22/2020		TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4971 - 5011			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

D P B CONGLOMERATE		22677 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694												
SPRINGFIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106476	COMPL. DATE 06/08/1983	TOTAL DEPTH 6204	PERF. 5166	-	5189					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	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					
10	1457 N	830	-0-	-627	-0-	830	2			N	-0-			-0-
11	1170 N	795	-0-	-375	-0-	795	2			N	-0-			-0-
*12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
*01	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-			-0-
*02	756 N	639	-0-	-117	-0-	639	2			N	-0-			-0-
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
PETEX SCOTT		659782												
		WELL #: 2		RRCID -> 236449	COMPL. DATE 07/13/2007	TOTAL DEPTH 4213	PERF. 3722	-	3726					
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALTON BEND (2300)													22860 350			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
NWG OPERATING LLC													616947											
BELDING "A"													WELL #: 1			RRCID -> 129701			COMPL. DATE 01/04/1989			TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.													631388											
MCMURREY, M. H. "C"													WELL #: 20C			RRCID -> 093060			COMPL. DATE 11/19/1980			TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325		
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2				N	-0-					-0-							
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2				N	-0-					-0-							
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2				N	-0-					-0-							
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-					-0-							
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-					-0-							
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT					-0-							
MCMURREY, M.H.-C													WELL #: 7C			RRCID -> 120664			COMPL. DATE 02/17/1986			TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457		
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-					30							
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-					30							
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-					30							
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-					30							
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2				N	-0-					30							
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					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		
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-					15							
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-					15							
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-					15							
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-					15							
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2				N	-0-					15							
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT					15							
MCMURREY, M.H.C													WELL #: 16C			RRCID -> 088943			COMPL. DATE 03/13/1980			TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015		
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-					-0-							
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-					-0-							
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-					-0-							
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-					-0-							
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	2				N	-0-					-0-							
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					-0-							
MCMURREY, M. H. D													WELL #: 87D			RRCID -> 123544			COMPL. DATE 01/12/1987			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013		
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2				N	-0-					-0-							
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2				N	-0-					-0-							
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2				N	-0-					-0-							
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-							
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2				N	-0-					-0-							
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-							

DALTON BEND (4000)		//CONT.//		22860 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388											
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		24D	RRCID ->	128339	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3959 - 3979			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			13
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			13
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-			13
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			13
02		252 N	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-			13
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			13
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		38D	RRCID ->	128340	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4086 - 4100			
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			23
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			23
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			23
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			23
02		56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-			23
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			23
MCMURREY UNIT 65D		WELL #:		65D	RRCID ->	282670	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	3986	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAN-CHOATE (STRAWN)		22922 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
4W OPERATING, LLC		953506													
DENNEY		WELL #:		2	RRCID ->	241929	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	1956 - 1959			
10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
01		465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-			-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
DANCING BEAR (DUFFER)		22997 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PENDRAGON OIL CO.		651162													
COOK		WELL #:		1	RRCID ->	265308	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	4206	PERF.	3904 - 3914			
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			9
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			9
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			9
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			9
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			9
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
DANIEL (STRAWN)		23020 865		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
GO OIL CORP.		311420													
WILCOX		WELL #:		1	RRCID ->	094668	COMPL. DATE	01/03/1981	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2310 - 2314			
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
11		210 N	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-			-0-
12		310 N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-			-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
*03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-

DANIEL (STRAWN)			//CONT.//		23020 865	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC					714311												
DANIEL			WELL #:		1	RRCID -> 092989		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH		6007	PERF. 2286 - 2290				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	*	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	*	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DAVID JR. (TANNEHILL)					23320 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON					
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC					101688												
WALKER-BUCKLER			WELL #:		3	RRCID -> 137719		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH		539	PERF. 499 - 525				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DAVIS (RANGER)					23370 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
MOGUL RESOURCES, LLC					573657												
TRANSIERRA-KLIENER			WELL #:		2	RRCID -> 073217		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH		4065	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DAYBREAK FIELD (CONGL.)					23587 500	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.					735231												
ROBERTSON-ALLAR			WELL #:		1	RRCID -> 105360		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH		4550	PERF. 3952 - 3958				
10	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	2				N	-0-					20
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2				N	-0-	20	7			-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2				N	-0-					-0-
01	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	2				N	-0-					-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2				N	-0-					-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2				N	-0-					-0-

DE LEON (MARBLE FALLS BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. LESTER, LETTIE C.		23678 333 105675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE										
WELL #:		1	RRCID ->	017587	COMPL. DATE	09/13/1922	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2620 - 2920							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2010																	
DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE		23680 500 512180	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE										
WELL #:		1	RRCID ->	091303	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	1630	PERF.	1569 - 1572							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010																	
DEANN (CONGLOMERATE) RAY HERRING OPERATING CO., LLC KEITH		23750 500 695232	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS										
WELL #:		1	RRCID ->	099906	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	3831 - 3838							
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					101
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					101
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					101
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					101
*02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					101
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

DEANN (CONGLOMERATE)														
RAY HERRING OPERATING CO., LLC														
FAMBR0-BROYLES														
WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-			77 2			N	-0-		80
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-			76 2			N	-0-		80
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-			77 2			N	-0-		80
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-			79 2			N	-0-		80
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-			72 2			N	-0-		80
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		80
DEATON (CONGLOMERATE)														
GIANT NRG CO., LP														
FULGHAM, BERNICE B.														
WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		15
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC														
POTTER, GEORGIA														
WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DEEP CREEK (CADD0)														
KING ENERGY RESOURCES														
JOHNSON 47														
WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		244
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		244
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		244
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		244
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		244
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		244
DEER RIDGE (CONGLOMERATE)														
SKY RESOURCES, INC.														
CORBETT														
WELL #: 7 RRCID -> 140914 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4020 - 4028														
10	248 N	183	-0-	-65	-0-			183 3			N	-0-		74
11	270 N	134	-0-	-136	-0-			134 3			N	-0-		74
12	279 N	125	-0-	-154	-0-			125 3			N	-0-		74
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-			249 3			N	-0-		74
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-			251 3			N	-0-		74
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-			226 3			N	-0-		74

DELANO (STRAWN)														24060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.														817555									
DELANO, O.H.														WELL #: 11		RRCID -> 090913		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 1578 - 1590	
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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
PEASE														WELL #: 5		RRCID -> 174869		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 1694 - 1704	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
DELAY (DUFFER)														24075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.														153608									
OVERTON, BEN														WELL #: 1		RRCID -> 093448		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2823 - 2933	
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-		91	2			N	-0-						-0-				
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-		88	2			N	-0-						-0-				
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	2			N	-0-						-0-				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
REACH OIL														695802									
KEELER-CAPROCK														WELL #: 1		RRCID -> 125731		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2825 - 2880	
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-		116	2			N	-0-						-0-				
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-						-0-				
12	31	N	30	-0-	-1	-0-		30	2			N	-0-						-0-				
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-		48	2			N	-0-						-0-				
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-						-0-				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
SHADY OIL CO.														768360									
CARMICHAEL														WELL #: 1		RRCID -> 087544		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2836 - 2840	
10	279	N	253	-0-	-26	-0-		253	2			N	-0-						-0-				
11	270	N	235	-0-	-35	-0-		235	2			N	-0-						-0-				
12	279	N	252	-0-	-27	-0-		252	2			N	-0-						-0-				
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-		252	2			N	-0-						-0-				
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-		268	2			N	-0-						-0-				
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT						-0-				
DELEON, W (DUFFER)														24077 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE			
ARNOT OIL COMPANY, LLC														033012									
FAGAN UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 278116		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2885 - 2896	
10	434	N	402	-0-	-32	-0-		402	2			N	-0-						-0-				
11	420	N	404	-0-	-16	-0-		404	2			N	-0-						-0-				
12	434	N	315	-0-	-119	-0-		315	2			N	-0-						-0-				
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-		310	2			N	-0-						-0-				
02	364	N	325	-0-	-39	-0-		325	2			N	-0-						-0-				
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-		335	2			N	-0-						-0-				

DELONG (CONGLOMERATE)														CNTY: STEPHENS	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS															
PRATT, PRESTON															
24152 111 ASSOCIATED EXEMPT															
238196															
WELL #: 1 RRCID -> 076758 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8 N		4	-0-	-4	-0-	4 3			N	-0-				-0-
11	27 N		27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-				-0-
12	90 N		90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-				-0-
01	33 N		33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-				-0-
02	17 N		17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-				-0-
03	62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-
LYONS, DAVID F. JR.															
HOKETT															
517211															
WELL #: 2 RRCID -> 180731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0															
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOKETT															
WELL #: 3 RRCID -> 180738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007															
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAFARI RESOURCES, LLC															
LYONS															
743194															
WELL #: 1 RRCID -> 200220 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 4010															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2025 - WELL PLUGGED 01/28/25															
SKY RESOURCES, INC.															
MCDONALD, J. M.															
786408															
WELL #: 1 B RRCID -> 219628 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022															
10	124 N	112	-0-	-12	-0-		112 3			Y	-0-				-0-
11	210 N	142	-0-	-68	-0-		142 3			Y	-0-				-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 3			Y	-0-				-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 3			Y	-0-				-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3			Y	-0-				-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-		210 3			Y	-0-				-0-
DELONG (ZONE A)														CNTY: STEPHENS	
S.B. STREET OPERATING, INC.															
MC DONALD, J. T.															
24152 666 ASSOCIATED CAPACITY															
740251															
WELL #: 5 RRCID -> 160614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DELONG (ZONE A)														
S.B. STREET OPERATING, INC.														
TARBETT														
WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	917 3	33 9	N	30				198
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	359 3	15 9	N	14				212
12		992 N	336	-0-	-656	-0-	315 3	21 9	N	19				231
01		961 N	559	-0-	-402	-0-	509 3	50 9	N	45	173	1		103
02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1563 3	219 9	N	199	177	1		125
03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1491 3	166 9	N	151	177	1		99
DELRAY (MARBLE FALLS)														
REACH OIL														
RAY														
WELL #: 1 RRCID -> 150051 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A														
10		269	114	-0-	-155	-0-	114 2		N	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-				-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-				-0-
*02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DENNIS, SW (2490)														
GUINN, JOHN L.														
WILSON, E. I.														
WELL #: 1 RRCID -> 105069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564														
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DENNIS, WEST (STRAWN)														
BIG STAR EXPLORATION														
ADDISON														
WELL #: 4 RRCID -> 142122 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983														
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-				-0-
11		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-				-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-				-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-				-0-
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-				-0-
03		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT				-0-
ADDISON-TARPON														
WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600														
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-				-0-
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-				-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-				-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-				-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-				-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				-0-
MARTIN-MOSS														
WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449														
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-				-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-				-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-				-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-				-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)														
BRAZOS OPERATING LLC														
WOODRUFF														
WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOODRUFF														
WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WRIGHT, J.J.														
WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON, NELL														
WELL #: 1 RRCID -> 102360 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1800 - 1834														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WRIGHT, J.J.														
WELL #: 2 RRCID -> 103521 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1702 - 1752														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARRISON, ANDIE "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 103522 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1805 - 1970														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOODRUFF														
WELL #: 3 RRCID -> 103835 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 1760 - 1802														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)														
BRAZOS OPERATING LLC														
WOODRUFF														
WELL #: 6 RRCID -> 104127 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1704 - 1734														
NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
M 0 ALLOW CODE GAS PROD INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SCARBOROUGH, H. WELL #: 2 RRCID -> 104756 COMPL. DATE 02/19/1983 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1871 - 1877														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SCARBOROUGH, H. WELL #: 3 RRCID -> 106133 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1835 - 1865														
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WOODRUFF WELL #: 4 RRCID -> 107313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2525 PERF. 1718 - 1934														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JONES WELL #: 1 RRCID -> 107415 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1680 - 1726														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HARRISON, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107416 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2200 - 2540														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HALE, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 107909 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 2692 PERF. 2214 - 2569														
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)														
BRAZOS OPERATING LLC														
JONES														
WELL #: 3 RRCID -> 108077 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 2333 PERF. 1688 - 1719														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
SCHUTTS														
WELL #: 1 RRCID -> 110030 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1748 - 1814														
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
CARDWELL, BILLY														
WELL #: 1 RRCID -> 110032 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1760 - 2543														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLEMONS														
WELL #: 1 RRCID -> 110033 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1662 - 1716														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALLEN														
WELL #: 1 RRCID -> 111294 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1768 - 1812														
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-			-0-
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
HAINER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 111784 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1702 - 2190														
10	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
03	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-			-0-
YOUNGBLOOD														
WELL #: 5 RRCID -> 112311 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 1780 - 1928														
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)			//CONT.//		24282 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.//		100639															
CHILTON			WELL #:		1	RRCID ->	112320	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL	DEPTH	2700	PERF.	1661 -	1867					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-					-0-	
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2				N	-0-					-0-	
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-					-0-	
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2				N	-0-					-0-	
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-	
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					-0-	
YOUNGBLOOD			WELL #:		3	RRCID ->	112333	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL	DEPTH	2200	PERF.	1878 -	1993					
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	2				N	-0-					-0-	
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2				N	-0-					-0-	
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	2				N	-0-					-0-	
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	-0-	144	2				N	-0-					-0-	
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	-0-	156	2				N	-0-					-0-	
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2				N	-0-					-0-	
YOUNGBLOOD			WELL #:		2	RRCID ->	112334	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL	DEPTH	2200	PERF.	1770 -	1928					
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-					-0-	
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-					-0-	
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-					-0-	
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				N	-0-					-0-	
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	-0-	46	2				N	-0-					-0-	
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-	
BEEFMASTER			WELL #:		1	RRCID ->	112979	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL	DEPTH	2700	PERF.	2004 -	2013					
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-					-0-	
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-					-0-	
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2				N	-0-					-0-	
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2				N	-0-					-0-	
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	-0-	128	2				N	-0-					-0-	
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	-0-	112	2				N	-0-					-0-	
YOUNGBLOOD, E.			WELL #:		7	RRCID ->	113412	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL	DEPTH	2250	PERF.	2105 -	2022					
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-					-0-	
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-					-0-	
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2				N	-0-					-0-	
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	-0-	149	2				N	-0-					-0-	
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-					-0-	
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	-0-	134	2				N	-0-					-0-	
CHAPMAN			WELL #:		2	RRCID ->	113533	COMPL. DATE	05/28/1984	TOTAL	DEPTH	2407	PERF.	2018 -	2058					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GLENN, DOROTHY			WELL #:		1	RRCID ->	114238	COMPL. DATE	11/05/1984	TOTAL	DEPTH	2650	PERF.	1840 -	1850					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639													
PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		1194 2			N	-0-			4	
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		1164 2			N	-0-			4	
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188 2			N	-0-			4	
01	1116 N	974	-0-	-142	-0-		974 2			N	-0-			4	
02	1008 N	822	-0-	-186	-0-		822 2			N	-0-			4	
03	1116 N	782	-0-	-334	-0-		782 2			N	-0-			4	
WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322					
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2			N	-0-			-0-	
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2			N	-0-			-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2			N	-0-			-0-	
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2			N	-0-			-0-	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 2			N	-0-			-0-	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2			N	-0-			-0-	
PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750					
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 2			N	-0-			-0-	
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328 2			N	-0-			-0-	
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302 2			N	-0-			-0-	
01	279 N	246	-0-	-33	-0-		246 2			N	-0-			-0-	
02	280 N	228	-0-	-52	-0-		228 2			N	-0-			-0-	
03	310 N	198	-0-	-112	-0-		198 2			N	-0-			-0-	
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798					
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2			N	-0-			-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2			N	-0-			-0-	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2			N	-0-			-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-			-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2			N	-0-			-0-	
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 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			
M	ALLOW 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				
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-				
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				-0-				
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-				
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-				
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-				
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-				
HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: 1601	RRCID -> 042956	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-				
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				-0-				
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-				
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-				
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-				
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-				
HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: 1301	RRCID -> 043479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-				-0-				
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				-0-				
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-				
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-				
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-				-0-				
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-				
HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: 1101	RRCID -> 046484	COMPL. DATE 04/16/1968	TOTAL DEPTH	2889	PERF. N/A				
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-				
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				-0-				
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-				
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-				
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-				-0-				
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-				
HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: 1501	RRCID -> 047362	COMPL. DATE 11/25/1969	TOTAL DEPTH	2864	PERF. N/A				
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				-0-				
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-				-0-				
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-				-0-				
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-				-0-				
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-				-0-				
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-				
HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: 1401	RRCID -> 047381	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2884	PERF. 2811 - 2824			
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-				-0-				
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-				-0-				
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-				
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-				-0-				
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-				-0-				
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-				
ECHOLS										WELL #: 1	RRCID -> 050676	COMPL. DATE 09/03/1969	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2692 - 2715				
10	14B2 EXT	80	-0-	80	373	80	3			N	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	78	-0-	78	451	78	3			N	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	82	-0-	82	533	82	3			N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	85	-0-	85	618	85	3			N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	70	-0-	70	688	70	3			N	-0-				-0-				
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	688					N	NO RPT				-0-				

DESDEMONA GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT															CNTY: EASTLAND									
//CONT.// 24389 001 //CONT.// 331530 WELL #: 3501															ASSOCIATED									
															EXEMPT									
															COMPL. DATE 06/01/1982									
															TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430									
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				
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			72 3			N	-0-						-0-				
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			66 3			N	-0-						-0-				
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			65 3			N	-0-						-0-				
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			59 3			N	-0-						-0-				
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			50 3			N	-0-						-0-				
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

MOORE, S. L.					WELL #: 2					RRCID -> 112319					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060				
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			139 3			N	-0-						-0-				
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			133 3			N	-0-						-0-				
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			134 3			N	-0-						-0-				
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			136 3			N	-0-						-0-				
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			123 3			N	-0-						-0-				
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

MOORE, S. L.					WELL #: 3					RRCID -> 112325					COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063				
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			555 3			N	-0-						23				
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			530 3			N	-0-						23				
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			535 3			N	-0-						23				
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			545 3			N	-0-						23				
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			494 3			N	-0-						23				
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23				

HOGTOWN-MOORE UNIT					WELL #: 2202					RRCID -> 118435					COMPL. DATE 05/27/1969					TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841				
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			67 3			N	-0-						-0-				
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			61 3			N	-0-						-0-				
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			60 3			N	-0-						-0-				
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			55 3			N	-0-						-0-				
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			46 3			N	-0-						-0-				
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

HOGTOWN-MOORE UNIT					WELL #: 1803					RRCID -> 118439					COMPL. DATE 11/12/1969					TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862				
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			71 3			N	-0-						-0-				
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			65 3			N	-0-						-0-				
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			64 3			N	-0-						-0-				
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			58 3			N	-0-						-0-				
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			49 3			N	-0-						-0-				
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

HOGTOWN MOORE UNIT					WELL #: 1804					RRCID -> 263500					COMPL. DATE 10/12/2006					TOTAL DEPTH 3431 PERF. 3290 - 3300				
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			73 3			N	-0-						-0-				
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			67 3			N	-0-						-0-				
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			66 3			N	-0-						-0-				
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			60 3			N	-0-						-0-				
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			50 3			N	-0-						-0-				
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

DESDEMONA MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC DESDEMONA FIELD UNIT													//CONT.// 24389 001 587110		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
													WELL #: B101		RRCID -> 017597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2682 - 2720	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 3			N	-0-						-0-								
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 3			N	-0-						-0-								
12		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 3			N	-0-						-0-								
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 3			N	-0-						-0-								
02		112 N	110	-0-	-2	-0-		110 3			N	-0-						-0-								
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT						-0-								
DESDEMONA FIELD UNIT													WELL #: 4101		RRCID -> 017621		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2710 - 2732	
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 3			N	-0-						-0-								
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 3			N	-0-						-0-								
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 3			N	-0-						-0-								
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 3			N	-0-						-0-								
02		112 N	98	-0-	-14	-0-		98 3			N	-0-						-0-								
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT						-0-								
DESDEMONA FIELD UNIT													WELL #: A901		RRCID -> 017622		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2788 - 2803	
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-		122 3			N	-0-						-0-								
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 3			N	-0-						-0-								
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 3			N	-0-						-0-								
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 3			N	-0-						-0-								
02		112 N	84	-0-	-28	-0-		84 3			N	-0-						-0-								
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT						-0-								
DESDEMONA FIELD UNIT													WELL #: 1802		RRCID -> 017630		COMPL. DATE 03/22/1920		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2679 - 2740			
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3			N	-0-						-0-								
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3			N	-0-						-0-								
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 3			N	-0-						-0-								
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3			N	-0-						-0-								
02		28 N	27	-0-	-1	-0-		27 3			N	-0-						-0-								
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT						-0-								
DESDEMONA FIELD UNIT													WELL #: 3201		RRCID -> 017632		COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2678 - 3295			
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3			N	-0-						-0-								
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3			N	-0-						-0-								
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 3			N	-0-						-0-								
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 3			N	-0-						-0-								
02		112 N	84	-0-	-28	-0-		84 3			N	-0-						-0-								
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT						-0-								
DESDEMONA FIELD UNIT													WELL #: C201		RRCID -> 017676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3			N	-0-						-0-								
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3			N	-0-						-0-								
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3			N	-0-						-0-								
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3			N	-0-						-0-								
02		56 N	48	-0-	-8	-0-		48 3			N	-0-						-0-								
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT						-0-								
DESDEMONA FIELD UNIT													WELL #: C204		RRCID -> 036574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 3			N	-0-						-0-								
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 3			N	-0-						-0-								
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 3			N	-0-						-0-								
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 3			N	-0-						-0-								
02		84 N	60	-0-	-24	-0-		60 3			N	-0-						-0-								
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-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 #:		C205		RRCID -> 036575		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	BALANCE	
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3				N	-0-					-0-	
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3				N	-0-					-0-	
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3				N	-0-					-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3				N	-0-					-0-	
02	112 N	102	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	102	3				N	-0-					-0-	
03	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		C203		RRCID -> 036576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A						
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3				N	-0-					-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3				N	-0-					-0-	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-					-0-	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3				N	-0-					-0-	
02	84 N	66	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	66	3				N	-0-					-0-	
03	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		C202		RRCID -> 036577		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A						
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3				N	-0-					-0-	
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3				N	-0-					-0-	
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3				N	-0-					-0-	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3				N	-0-					-0-	
02	112 N	88	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	88	3				N	-0-					-0-	
03	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		3601		RRCID -> 042099		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A						
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3				N	-0-					-0-	
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3				N	-0-					-0-	
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-					-0-	
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3				N	-0-					-0-	
02	84 N	65	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	65	3				N	-0-					-0-	
03	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		8201		RRCID -> 042879		COMPL. DATE 01/23/1967		TOTAL DEPTH		2755 PERF. N/A						
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3				N	-0-					-0-	
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3				N	-0-					-0-	
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	3				N	-0-					-0-	
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3				N	-0-					-0-	
02	112 N	98	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	98	3				N	-0-					-0-	
03	124 N	NO RPT	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		1901		RRCID -> 043554		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH		2621 PERF. N/A						
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3				N	-0-					-0-	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3				N	-0-					-0-	
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-					-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-					-0-	
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-					-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		A501		RRCID -> 043555		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH		2743 PERF. N/A						
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3				N	-0-					-0-	
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3				N	-0-					-0-	
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3				N	-0-					-0-	
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3				N	-0-					-0-	
02	28 N	19	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	19	3				N	-0-					-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31	-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 #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 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
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A														
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A														
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 PERF. N/A														
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A														
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A														
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A														
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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 #: 905 RRCID -> 095455 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2806 - 2867														
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
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-				-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-				-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-				-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-				-0-
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	106	3		N	-0-				-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D101 RRCID -> 100369 COMPL. DATE 10/28/1968 TOTAL DEPTH 2947 PERF. N/A														
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-				-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-				-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-				-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-				-0-
02	140 N	111	-0-	-29	-0-	111	3		N	-0-				-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9103 RRCID -> 100444 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 2786 PERF. N/A														
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-				-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-				-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-				-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-				-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	3		N	-0-				-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D102 RRCID -> 100483 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A														
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-				-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-				-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-				-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-				-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3		N	-0-				-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D403 RRCID -> 100985 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2891														
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-				-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-				-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-				-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-				-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	97	3		N	-0-				-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 110035 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2625 - 2740														
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-				-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	3		N	-0-				-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT				-0-
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768														
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-				-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-				-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-				-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D402	RRCID ->		112324	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2947	PERF. 2935 - 2940		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3			N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D504	RRCID ->		118417	COMPL. DATE	01/12/1971	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2815 - 2915		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3501	RRCID ->		118418	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2740 - 2750		
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-			-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-			-0-
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	60 3			N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D105	RRCID ->		118419	COMPL. DATE	12/08/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2853 - 2890		
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-			-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-			-0-
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	60 3			N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D104	RRCID ->		118420	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2849 - 2909		
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-			-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-			-0-
02		112 N	78	-0-	-34	-0-	78 3			N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D502	RRCID ->		118430	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2886 - 2955		
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-			-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-			-0-
02		84 N	61	-0-	-23	-0-	61 3			N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3902	RRCID ->		118433	COMPL. DATE	10/04/1969	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2708 - 2740		
10	14B2	EXT	51	-0-	51	259	51 3			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	47	-0-	47	306	47 3			N	-0-			-0-
12		352	46	-0-	-306	-0-	46 3			N	-0-			-0-
01		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-			-0-
02		56 N	35	-0-	-21	-0-	35 3			N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA										//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC										//CONT.//		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		902		RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH 2784		PERF. 2775 - 2784				
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		*		*		DISPOSITIONS		*		*		DISPOSITIONS		*		EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT		CODE		AMT CODE		C		COND		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
10	14B2	EXT	71	-0-	71	328	71	3		N	-0-												-0-	
11	14B2	EXT	73	-0-	73	401	73	3		N	-0-												-0-	
12	14B2	EXT	75	-0-	75	476	75	3		N	-0-												-0-	
01	14B2	EXT	78	-0-	78	554	78	3		N	-0-												-0-	
02	14B2	EXT	62	-0-	62	616	62	3		N	-0-												-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	616				N	NO RPT												-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		4501		RRCID -> 118436		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2719 - 2784				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT												-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT												-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT												-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT												-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT												-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT												-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		D501		RRCID -> 119865		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2848 - 2904				
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-												-0-	
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-												-0-	
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-												-0-	
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-												-0-	
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3		N	-0-												-0-	
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT												-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2920 - 2924				
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-												-0-	
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-												-0-	
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-												-0-	
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-												-0-	
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	3		N	-0-												-0-	
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT												-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		B301		RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2687 - 2715				
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-												-0-	
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-												-0-	
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-												-0-	
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-												-0-	
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-												-0-	
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT												-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		9201		RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2700 - 2738				
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-												-0-	
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-												-0-	
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-												-0-	
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-												-0-	
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3		N	-0-												-0-	
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT												-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		2101		RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2683 - 2716				
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-												-0-	
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-												-0-	
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-												-0-	
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-												-0-	
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3		N	-0-												-0-	
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT												-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701		RRCID -> 119881		COMPL. DATE 02/04/1920		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3			N	-0-						-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3			N	-0-						-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3			N	-0-						-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3			N	-0-						-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-		48 3			N	-0-						-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		A502		RRCID -> 119977		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2715 -		2785		
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3			N	-0-						-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3			N	-0-						-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 3			N	-0-						-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 3			N	-0-						-0-
02		56 N	48	-0-	-8	-0-		48 3			N	-0-						-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		5501		RRCID -> 122057		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2675 -		2714		
10		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 3			N	-0-						-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 3			N	-0-						-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3			N	-0-						-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3			N	-0-						-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-		52 3			N	-0-						-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT						-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:		C301		RRCID -> 123264		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 3370		PERF. 2786 -		2854		
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 3			N	-0-						-0-
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 3			N	-0-						-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 3			N	-0-						-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3			N	-0-						-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 3			N	-0-						-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT						-0-
DESDEMONA (BRESSLER SAND)				24389 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
JD OPERATING				427405														
CLARK				WELL #:		2		RRCID -> 105982		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2900 -		2914		
10		151 R	151	-0-	-0-	-0-		151 2			Y	-0-						-0-
11		150 #	145	-0-	-5	-0-		145 2			Y	-0-						-0-
12		155 #	148	-0-	-7	-0-		148 2			Y	-0-						-0-
01		155 #	149	-0-	-6	-0-		149 2			Y	-0-						-0-
02		140 #	133	-0-	-7	-0-		133 2			Y	-0-						-0-
03		155 #	148	-0-	-7	-0-		148 2			Y	-0-						-0-
CLARK				WELL #:		1		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 -		2889		
10		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65 2			Y	-0-						-0-
11		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62 2			Y	-0-						-0-
12		63 R	63	-0-	-0-	-0-		63 2			Y	-0-						-0-
01		64 R	64	-0-	-0-	-0-		64 2			Y	-0-						-0-
02		57 R	57	-0-	-0-	-0-		57 2			Y	-0-						-0-
*03		63 R	63	-0-	-0-	-0-		63 2			Y	-0-						-0-

DESDEMONA (BRESSLER SAND)				//CONT.//	24389 400	ASSOCIATED				49B				CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.					511345														
MOBIL-ROANE				WELL #:	1	RRCID -> 112770				COMPL. DATE 12/01/1983				TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
10	31 #	8	-0-	-23	-0-		8	3			N	-0-						5	
11	30 #	23	-0-	-7	-0-		23	3			N	-0-						5	
12	31 #	24	-0-	-7	-0-		24	3			N	-0-						5	
01	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-						5	
02	28 #	14	-0-	-14	-0-		14	3			N	-0-						5	
03	31 #	13	-0-	-18	-0-		13	3			N	-0-						5	
DESDEMONA, E. (CADD0, UPPER)					24390 250	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ERATH					
9K INVESTMENTS LLC					988752														
HALLMARK -A-				WELL #:	1	RRCID -> 140751				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3278 - 3312					
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-		492	3	39	9	N	35						136	
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-		478	3	33	9	N	30						166	
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-		521	3	31	9	N	28						194	
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-		482	3	33	9	N	30						224	
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-		454	3	28	9	N	25						249	
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-						N	NO RPT						249	
HUFFMAN, FRED				WELL #:	1	RRCID -> 140757				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246					
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	3			N	-0-	4	5				12	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	3			N	-0-	4	5				8	
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	3			N	-0-	4	5				4	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3			N	-0-	4	5				-0-	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	3			N	-0-						-0-	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT						-0-	
BAYS, MIKE				WELL #:	1	RRCID -> 277960				COMPL. DATE 08/01/2008				TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3280 - 3332					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	5				14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	5				10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	5				6	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	4	5				2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2	5				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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					
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/03/2024															
UPSHAW				WELL #:	1	RRCID -> 178991				COMPL. DATE 05/26/2000				TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14	
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/13/2024															

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//	24390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//	221580						
PAIR		WELL #:	1	RRCID ->	180935	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2886 - 2934
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		11/19/2024							
DMV OBBCO RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	181286	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3164 PERF. 2806 - 2977
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		10/25/2024							
DMV-PARKER		WELL #:	2	RRCID ->	181460	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	3126 PERF. 2808 - 3057
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		11/13/2024							
ARMSTRONG		WELL #:	1	RRCID ->	181617	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3196 PERF. 2803 - 2889
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		10/16/2024		- WELL PLUGGED 10/16/24					
HIGGINBOTTOM		WELL #:	1	RRCID ->	181668	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3288 PERF. 2877 - 2931
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		10/25/2024							
PORTER		WELL #:	1	RRCID ->	183304	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	3410 PERF. 2796 - 2944
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		11/05/2024							

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580						
WILKS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/29/2024						

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

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

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

ROGERS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926	
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/22/2024						

KIMMELL		WELL #:		1	RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054	
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/02/2024						

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 191344 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						117
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2024																		

DMV - LONG WELL #: 1 RRCID -> 218848 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2024 - WELL PLUGGED 10/09/24																		

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 262097 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						37
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2024 - WELL PLUGGED 10/09/24																		

DESDEMONA, N. (CONGL) 24391 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
JD OPERATING 427405
ECHOLS, J.S. "B" WELL #: 1B RRCID -> 116074 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 3235 - 3333

10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-						22
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				N	-0-						22
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-						22
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-						22
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-						22
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-

T.P. FEE/DIAZ/ WELL #: 6 RRCID -> 069602 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

10	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	16	1	503	3	N	-0-						-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	23	1	514	3	N	-0-						-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	29	1	567	3	N	-0-						-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	29	1	560	3	N	-0-						-0-
02	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	18	1	341	3	N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	34	1	557	3	N	-0-						-0-

DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555													
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7		RRCID -> 069603		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-		9	1	287	3	N	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-		12	1	280	3	N	-0-					-0-
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-		14	1	272	3	N	-0-					-0-
01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-		15	1	286	3	N	-0-					-0-
02	264 N	264	-0-	-0- B	-0-		13	1	251	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-		15	1	246	3	N	-0-					-0-
T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8		RRCID -> 069604		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577							
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
DICEY (CONGLOMERATE)				24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620													
SMELLEY		WELL #:		B 1		RRCID -> 215649		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 5963							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
03	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							
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
BRG LONE STAR LTD.				090870													
REYNOLDS, ETHEL		WELL #:				RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021																	
REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 249644		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130							
10	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-		1295	3			N	-0-					70
11	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-		1181	3			N	-0-					70
12	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-		1163	3			N	-0-					70
01	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-		1112	3			N	-0-					70
02	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-		1113	3			N	-0-					70
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-		1198	3	1	9	N	1					71

DICEY (CONGLOMERATE)				//CONT.//		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC						101481												
WOODY, G. C.				WELL #:		2		RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5878 - 5886				
M	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	
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2				N	-0-					-0-	
11	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2				N	-0-					-0-	
12	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2				N	-0-					-0-	
01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2				N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOYD, J. T.				WELL #:		1		RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5271 - 5382				
10	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2				N	-0-					-0-	
11	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2				N	-0-					-0-	
12	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2				N	-0-					-0-	
01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2				N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCDAVID, D.Q.				WELL #:		1		RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3654 - 3661				
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2				N	-0-					-0-	
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2				N	-0-					-0-	
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2				N	-0-					-0-	
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2				N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
CASE RESOURCES, LLC				139140														
LYNCH, W. L.				WELL #:		1		RRCID -> 110978		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5168 - 5536				
10	2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688	3				N	-0-					26	
11	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	3				N	-0-					26	
12	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365	3				N	-0-					26	
01	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	2241	3				N	-0-					26	
02	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	3				N	-0-					26	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													26	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					26	
HUTCHESON				WELL #:		10		RRCID -> 135853		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6096		PERF. 5862 - 5877				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
RKW OPERATING LLC				714311														
SMITH				WELL #:		1		RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5106 - 5178				
10	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													-0-	
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								N	NO RPT					-0-	
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
WILHITE				WELL #:		1 C	RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5126		-	5136			
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
PAFFORD, R. W.				WELL #:		1	RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5611		-	5618			
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								N	NO RPT					-0-	
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222															
STROUD				WELL #:		1	RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5292		-	5307			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								N	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
DICEY (5200)				24618 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT											
SOMERSET OPERATING, LLC				101481															
CLARK, A. W.				WELL #:		1	RRCID -> 036177		COMPL. DATE 01/12/1962		TOTAL DEPTH 5522		PERF. 5173		-	5179			
10	47 N		47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-					31	
11	47 N		47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-					31	
12	47 N		47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-					31	
01	45 N		45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-					31	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31	
RKW OPERATING LLC				714311															
RAGLE				WELL #:		1	RRCID -> 034842		COMPL. DATE 08/01/1962		TOTAL DEPTH 5535		PERF. N/A						
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A)										24620 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC										101481						
WRIGHT-HARDIN										WELL #:	1 U	RRCID -> 110720	COMPL. DATE 11/05/1983	TOTAL DEPTH 5672	PERF. 5434 - 5442	
M	ALLOW 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3)										24620 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC										101481						
WRIGHT-HARDIN										WELL #:	1 L	RRCID -> 110340	COMPL. DATE 11/05/1983	TOTAL DEPTH 5672	PERF. 5536 - 5601	
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					23
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
DICEY, S. (CONGL B)										24623 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC										714311						
SAVAGE										WELL #:	1 U	RRCID -> 098506	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH 5565	PERF. 5186 - 5190	
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILEY "A"										WELL #:	4B	RRCID -> 112827	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 5020 - 5029	
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE)		24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
HITEX RESOURCES, LP		390521												
DICKERSON "C"		WELL #:		RRCID -> 119202		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 4852		PERF. 4170 - 4178				
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
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019														
DICKERSON		WELL #:		RRCID -> 122540		COMPL. DATE 10/03/1986		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4123 - 4329				
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019														
DILLARD (MARBLE FALLS)		24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
KLH OIL & GAS, INC.		448810												
TABER RANCH "A"		WELL #: 106		RRCID -> 104132		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2663 - 2675				
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
TABER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 184626		COMPL. DATE 09/22/1982		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2838 - 2847				
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			194
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			194
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			194
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			194
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-			194
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	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				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
DILLON (STRAWN)		24800 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
CONCORD ENERGY, INC.		170335												
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 111205		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 2608 - 2748				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DILLON (DUFFER)			24803 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC			355586								
MURDOCK, NORMA			WELL #: 1	RRCID -> 113416		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864			
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2025											
SUB SURFACE OPERATIONS			828296								
HARRISS, V. (B)			WELL #: 3	RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581						15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581						15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581						15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581						15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581						15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581						15
SANTA FE-ATCHISON			WELL #: 5A	RRCID -> 120106		COMPL. DATE 07/04/1985		TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974						20
HICKS-SANTA FE			WELL #: 1	RRCID -> 127754		COMPL. DATE 11/13/1993		TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292						-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							
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 CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
BOYD B			WELL #: 9			RRCID -> 058352			COMPL. DATE 12/29/1973			TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
DOROTHY J. (GRAY SAND)			25477 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALLAHAN							
PENDRAGON OIL CO.			651162																
ISENHOWER, JOHN D.			WELL #: 1			RRCID -> 143988			COMPL. DATE 01/09/1993			TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2883 - 2908							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					190
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					190
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					190
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					190
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					190
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					190
DOSS (4900)			25583 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER							
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930																
DOSS FOUNDATION GAS UNIT			WELL #: 1 T			RRCID -> 084920			COMPL. DATE 03/12/1979			TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4938 - 4943							
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2					N	-0-					32
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2					N	-0-					32
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2					N	-0-					32
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2					N	-0-					32
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2					N	-0-					32
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	5	1	630	2			N	-0-					32
MCKEON GAS UNIT			WELL #: 2 T			RRCID -> 086269			COMPL. DATE 01/21/1980			TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
THREATT GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 094548			COMPL. DATE 04/30/1981			TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924							
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2					N	-0-					54
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	1	1	230	2			N	-0-					54
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2					N	-0-					54
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2					N	-0-					54
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2					N	-0-					54
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	2			N	-0-					54

DOSS (4900)		//CONT.//		25583 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930										
WALKER, M. E.		WELL #:		1	RRCID -> 099462		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4822 - 4829			
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
10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-			6
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-			6
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			6
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			6
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			6
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
J-TEC OPERATING, LLC					427739									
STUART					WELL #:	5401C	RRCID -> 167733		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 1602 - 1666	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STUART 54					WELL #:	5C	RRCID -> 169372		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 1706		PERF. 1442 - 1499	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STUART, S J "B"					WELL #:	2A	RRCID -> 211055		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 1740		PERF. 1630 - 1642	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-			-0-
03	209 R	107	-0-	-102	-0-	107	3			N	-0-			-0-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739											
STUART "54"		WELL #:		7 C		RRCID -> 212057		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1509 - 1624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	102		102	3			N	-0-			-0-
03	209	107	-0-	-102	-0-		107	3			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			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DOUGLASS (STRAWN)				25868 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
AMRWR, LLC				102699											
JACKSON		WELL #:		2		RRCID -> 103200		COMPL. DATE 11/01/1982				TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3002 - 3012			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DUNHAM & YOUNG				26592 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
OTEX LLC				628115											
NORRIS, H. O.		WELL #:		5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)										26784 600	ASSOCIATED		49B	CNTY: COMANCHE			
KROH OPERATING LLC										478245							
ROGERS, FRED E.										WELL #:	1	RRCID -> 137642	COMPL. DATE 03/03/1988	TOTAL DEPTH 2888	PERF. 2742	-	2828
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		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20		
PETEX										659782							
LAWSON HEIRS										WELL #:	1	RRCID -> 137639	COMPL. DATE 02/05/1988	TOTAL DEPTH 2833	PERF. 2715	-	2774
10	589	#	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-			-0-		
11	570	#	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-			-0-		
12	589	#	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-			-0-		
01	558	#	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-			-0-		
02	504	#	439	-0-	-65	-0-	439	2			N	-0-			-0-		
03	558	#	462	-0-	-96	-0-	462	2			N	-0-			-0-		
UNDERWOOD, TROYAT										876173							
UNDERWOOD, TROYAT										WELL #:	1	RRCID -> 139203	COMPL. DATE 02/04/1979	TOTAL DEPTH 2989	PERF. 2680	-	2683
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WATSON OIL & GAS, INC.										901174							
PERRY, JACK										WELL #:	2	RRCID -> 087985	COMPL. DATE 05/09/1980	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2648	-	2667
10	618	R	19	-0-	-599	-0-	19	2			N	-0-			-0-		
11	240	#	15	-0-	-225	-0-	15	2			N	-0-			-0-		
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-		
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-		
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-		
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-		
UNDERWOOD, TED										WELL #:	1	RRCID -> 133522	COMPL. DATE 10/12/1979	TOTAL DEPTH 2860	PERF. 2593	-	2814
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
SMITH, W. C.										WELL #:	2	RRCID -> 137878	COMPL. DATE 04/10/1980	TOTAL DEPTH 2877	PERF. 2812	-	2826
10	DLQ	G-10	391	-0-	391	1266	391	2			Y	-0-			-0-		
11	DLQ	G-10	315	-0-	315	1581	315	2			Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1581					Y	-0-			-0-		

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE														
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174														
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742														
M	ALLOW 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
10	84 R	24	-0-	-60	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748														
10	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
11	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-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														
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0- NO RPT														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SCOTT R. J. WELL #: 4 RRCID -> 059663 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 - 2528														
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0- NO RPT														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RUTLEDGE, KENNY 739150														
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504														
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	1	1	77	2	N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	1	1	69	2	N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	1	1	77	2	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-														
*03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	1	1	75	2	N	-0-			-0-
CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-134					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- CANCELLED UNDERAGE -> -134														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)				//CONT.//	26787 500	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: COMANCHE				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC					860965													
KEITH				WELL #:	1 L	RRCID -> 055147				COMPL. DATE 06/21/1972				TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
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				
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-						-0-	
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-						-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-						-0-	
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	2	N	-0-						-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-						-0-	
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
EVB (CADD0)					27032 250	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: NOLAN				
GOODROCK NATURAL RESOURCES, LLC					315260													
COCHRAN				WELL #:	2	RRCID -> 295799				COMPL. DATE 12/09/2022				TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6444 - 6450				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						-0-	
EVB (L. CADD0 LIME)					27032 675	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NOLAN				
CLEAR FORK, INCORPORATED					159500													
BOYD, C. E.				WELL #:	5057	RRCID -> 184922				COMPL. DATE 07/02/2001				TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6434 - 6442				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

EVB (PALO PINTO) CLEAR FORK, INCORPORATED BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT				27032 750 159500 WELL #: 5057	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NOLAN					
					RRCID -> 270763	COMPL. DATE 10/24/2013	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 5734 - 5780						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
E 115 (MISS. CONS.) KROH OPERATING LLC MATTHEWS TRUST "13"				27054 500 478245 WELL #: 1	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD					
					RRCID -> 260485	COMPL. DATE 01/18/1998	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4804 - 4917						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EASTLAND, NORTH (CONGL.) AT OIL & GAS, LLC BROWN, J.A.				27351 500 035619 WELL #: 1	ASSOCIATED	49B				CNTY: EASTLAND					
					RRCID -> 291436	COMPL. DATE 02/07/1921	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3200 - 3615						
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-				-0-
02	112 #	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-				-0-
03	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-				-0-
EASTLAND COUNTY REGULAR ANDERSON PRODUCTION HANSON, LILLIAN				27358 001 022922 WELL #: 1	ASSOCIATED	49B				CNTY: EASTLAND					
					RRCID -> 118514	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH	4045	PERF. 3738 - 3745						
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				60
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-				60
12	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				60
01	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				60
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				60
03	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				60
AGNEW				WELL #: 1	RRCID -> 295630	COMPL. DATE 06/05/1989	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 1926 - 1950						
10	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
02	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
03	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				-0-
BACON ENERGY KINNEBREW, L. L.				042398 WELL #: 1A	RRCID -> 141980	COMPL. DATE 04/21/1992	TOTAL DEPTH	1586	PERF. 1520 - 1530						
10	14B2 EXT	66	-0-	66	208	66	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	77	-0-	77	285	77	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	80	-0-	80	365	80	2			N	-0-				-0-
*01	14B DENY	66	-0-	66	431	66	2			N	-0-				-0-
*02	14B DENY	64	-0-	64	495	64	2			N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	58	-0-	58	553	58	2			N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR			//CONT.// 27358 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND									
BACON ENERGY			//CONT.// 042398																		
KINNEBREW, L. L.			WELL #: 2A			RRCID -> 141982			COMPL. DATE 02/27/1992			TOTAL DEPTH 1562			PERF. 1492 - 1502						
M	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
10	14B2 EXT		65	-0-		65		215			65 2			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		69	-0-		69		284			69 2			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		70	-0-		70		354			70 2			N	-0-						-0-
*01	14B DENY		59	-0-		59		413			59 2			N	-0-						-0-
*02	14B DENY		61	-0-		61		474			61 2			N	-0-						-0-
*03	14B2 EXT		57	-0-		57		531			57 2			N	-0-						-0-

RINGLING LAKE (BEARD)						WELL #: 2		RRCID -> 155313			COMPL. DATE 08/29/1975			TOTAL DEPTH 3810			PERF. 3210 - 3230				
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY		-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				
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-

ABBOTT-REYNOLDS						WELL #: 1A		RRCID -> 189440			COMPL. DATE 03/26/1981			TOTAL DEPTH 3999			PERF. 3852 - 3860				
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-

REYNOLDS, J. H.						WELL #: 1		RRCID -> 196162			COMPL. DATE 10/14/1967			TOTAL DEPTH 3439			PERF. 3377 - 3386				
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		172						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		172						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		172						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		172						N	-0-						-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-		172						N	-0-						-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-		172						N	-0-						-0-

REYNOLDS, J. H.						WELL #: 2		RRCID -> 196163			COMPL. DATE 05/15/1980			TOTAL DEPTH 3598			PERF. 3394 - 3399				
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-

BEARD -4-						WELL #: 4 A		RRCID -> 224770			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3780			PERF. 3481 - 3518				
10	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C.				060138						
ELLIE		WELL #:		3	RRCID -> 286759	COMPL. DATE 12/11/2018	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3482	- 3753
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HENDERSON										
		WELL #:		3	RRCID -> 286998	COMPL. DATE 11/26/2018	TOTAL DEPTH	3660	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAILEY D										
		WELL #:		8	RRCID -> 290665	COMPL. DATE 11/12/2020	TOTAL DEPTH	3336	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAILEY D										
		WELL #:		10	RRCID -> 290938	COMPL. DATE 02/27/2021	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C.										
HARRELL, J.C. "X"		WELL #:		3	RRCID -> 108281	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH	1827	PERF. N/A	
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3				-0-
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3				-0-
12	5 #	4	-0-	-1	-0-	4 3				-0-
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3				-0-
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				-0-
HARRELL, J.C. "X"										
		WELL #:		4	RRCID -> 108332	COMPL. DATE 08/04/1983	TOTAL DEPTH	1806	PERF. 1753	- 1806
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				-0-
12	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				-0-
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 3				-0-
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
BROWN, E.R. FUNK "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930														
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		48
11		75 R	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-		48
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		48
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		48
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		48
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		48
RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117														
10		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-		2
11		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-		2
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-		2
01		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-		2
02		28 #	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-		2
03		31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-		2
MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559														
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381														
10		383 R	383	-0-	-0-	-0-	354	3	29	9	N	26	155 1	31
11		364 R	364	-0-	-0-	-0-	343	3	21	9	N	19		50
12		338 R	338	-0-	-0-	-0-	320	3	18	9	N	16		66
01		372 #	340	-0-	-32	-0-	321	3	19	9	N	17		83
02		336 #	269	-0-	-67	-0-	250	3	19	9	N	17		100
03		372 #	262	-0-	-110	-0-	262	3			N	-0-		100
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074														
10		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-		-0-
11		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-		-0-
12		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-		-0-
01		93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-		-0-
02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-		-0-
03		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-		-0-
HAGAR WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR BRAKA OPERATING, L.L.C. KING, FAY														
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
//CONT.// 088563														
WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE WELL #: 3A RRCID -> 282497 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3195 - 3205														
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
11	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-			-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-
STATE WELL #: 4A RRCID -> 282498 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3178 - 3189														
10	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-			-0-
11	180 #	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-			-0-
02	168 #	109	-0-	-59	-0-	109	3			N	-0-			-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
STATE WELL #: 5A RRCID -> 282552 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3152 - 3276														
10	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-			-0-
11	180 #	54	-0-	-126	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-			-0-
02	168 #	109	-0-	-59	-0-	109	3			N	-0-			-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
STATE WELL #: 6A RRCID -> 282553 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3157 - 3167														
10	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-			-0-
11	180 #	55	-0-	-125	-0-	55	3			N	-0-			-0-
12	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	168 #	108	-0-	-60	-0-	108	3			N	-0-			-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
SNEED WELL #: R 1 RRCID -> 292976 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 3666 PERF. 3348 - 3360														
10	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-			-0-
11	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-			-0-
01	186 #	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-			-0-
02	168 #	111	-0-	-57	-0-	111	3			N	-0-			-0-
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
RICE WELL #: 1 RRCID -> 295484 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3303 - 3305														
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR														CNTY: EASTLAND									
CDJ OIL CO.																							
HOOPER-MITCHELL																							
WELL #: 1														RRCID -> 144935 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3289 - 3299									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
COOPER														WELL #: 1 RRCID -> 148347 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3315 - 3321									
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
DFG ENERGY COMPANY LLC BREWER, F. "A"														216724 WELL #: A002 RRCID -> 229307 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3495 - 3514									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
EASTLAND OPERATING, L.L.C. THOMPSON, DAVE														239726 WELL #: 3 RRCID -> 128862 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3267 - 3398									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
THOMPSON, DAVE														WELL #: 2 RRCID -> 128877 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3240 - 3374									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
SNOW-HARRELL														WELL #: 10 RRCID -> 129515 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3746 - 3762									
10	31 R		31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-						
11	30 R		30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-						
12	31 #		26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-						
01	31 #		5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-						
02	28 #		7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-						
03	31 #		21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR				//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 239726											
SNOW-HARRELL				WELL #: 11		RRCID -> 129518		COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 3740 - 3760			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE	
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-	
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-	
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-	
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-	
02	28 #	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-			-0-	
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-	
THOMPSON, DAVE				WELL #: 4		RRCID -> 131131		COMPL. DATE 04/05/1981		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3252 - 3340			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				11/25/2024											
SQUIRES				WELL #: 1		RRCID -> 133170		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 3763		PERF. 3596 - 3636			
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
CAPPS				WELL #: 1		RRCID -> 134347		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 3754		PERF. 3616 - 3644			
10	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-			-0-	
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-			-0-	
12	155 #	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-			-0-	
01	155 #	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
02	140 #	7	-0-	-133	-0-	7	3			N	-0-			-0-	
03	124 #	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-			-0-	
ERVIN				WELL #: 2		RRCID -> 137867		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3358 - 3368			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
GREENHAW, MORRIS R.				331530		RRCID -> 239029		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 3533		PERF. 3423 - 3443			
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 21											
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-	
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-			-0-	
12	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			-0-	
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-	
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-			-0-	
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-	
HOGTOWN MOORE UNIT				WELL #: 29H		RRCID -> 265305		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3421		PERF. 3290 - 3300			
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-	
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-	
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-	
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-	
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-			-0-	
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR													49B		CNTY: EASTLAND							
HOFFMANN OIL COMPANY																						
DODD, J. S., ET AL																						
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED																						
391155																						
WELL #: 1													RRCID -> 041218		COMPL. DATE 04/27/1937		TOTAL DEPTH 3440		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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					86				
ROBERTS, ANNIE ET AL													WELL #: 1		RRCID -> 144434		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2891 - 2903	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
J & J WHITESIDE INC.													427649									
WHITESIDE "A"													WELL #: 3		RRCID -> 182006		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 2555		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
JM INVESTMENTS, L.L.C.													427733									
ELDER													WELL #: 1		RRCID -> 118471		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 3294 - 3430	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
KOKOMO ENERGY, INC.													474070									
FIELDS C													WELL #: 4		RRCID -> 294678		COMPL. DATE 12/12/2022		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 2856 - 2898	
10	88	R	88	-0-	-0-	-0-		81	3	7	9	N	6					26				
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					27				
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-		52	3	11	9	N	10					37				
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37				
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37				
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT					37				
LOWRANCE INC.													511345									
MC DONNELL													WELL #: 3		RRCID -> 265377		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3534 - 3773	
10	12	R	12	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-					-0-				
11	12	#	11	-0-	-1	-0-			11	3		N	-0-					-0-				
12	12	#	11	-0-	-1	-0-			11	3		N	-0-					-0-				
01	12	#	10	-0-	-2	-0-			10	3		N	-0-					-0-				
02	12	#	10	-0-	-2	-0-			10	3		N	-0-					-0-				
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-					-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. KATHERYNE FEE				//CONT.//	27358 001 559355	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
				WELL #:	3	RRCID -> 162788	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3641	- 3645	
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MITCHELL, RODNEY CROWELL, EDNA				WELL #:	571775 1	RRCID -> 131000	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH	1603	PERF. 1524	- 1534	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MOGUL RESOURCES, LLC HUCKABY				WELL #:	573657 1	RRCID -> 120335	COMPL. DATE 01/01/1986	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2426	- 2439	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125							-0-
HUCKABY				WELL #:	3	RRCID -> 123626	COMPL. DATE 10/21/1986	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 2474	- 2486	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	587110 E 5	RRCID -> 244409	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3254	- 3322	
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3					-0-
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3					-0-
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3					-0-
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3					-0-
02	84 #	61	-0-	-23	-0-	61	3					-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-							-0-
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	E 4	RRCID -> 245485	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3287	- 3307	
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3					-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3					-0-
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3					-0-
01	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3					-0-
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49	3					-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-							-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC										//CONT.//		587110													
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		E 6		RRCID ->		245486		COMPL. DATE		03/01/2007		TOTAL DEPTH		3307 PERF. 2603 - 2630	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10		72	R		72	-0-	-0-		-0-			72	3		N	-0-						-0-			
11		66	R		66	-0-	-0-		-0-			66	3		N	-0-						-0-			
12		65	R		65	-0-	-0-		-0-			65	3		N	-0-						-0-			
01		62	#		60	-0-	-2		-0-			60	3		N	-0-						-0-			
02		56	#		49	-0-	-7		-0-			49	3		N	-0-						-0-			
03		62	#	NO	RPT	-0-	-62		-0-						N	NO	RPT					-0-			
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		4501		RRCID ->		247639		COMPL. DATE		04/06/2007		TOTAL DEPTH		3420 PERF. 3150 - 3315	
10		93	#		88	-0-	-5		-0-			88	3		N	-0-						-0-			
11		90	#		81	-0-	-9		-0-			81	3		N	-0-						-0-			
12		93	#		79	-0-	-14		-0-			79	3		N	-0-						-0-			
01		93	#		72	-0-	-21		-0-			72	3		N	-0-						-0-			
02		84	#		60	-0-	-24		-0-			60	3		N	-0-						-0-			
03		93	#	NO	RPT	-0-	-93		-0-						N	NO	RPT					-0-			
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		4502H		RRCID ->		253245		COMPL. DATE		04/09/2007		TOTAL DEPTH		3334 PERF. 4225 - 5810	
10		124	#		116	-0-	-8		-0-			116	3		N	-0-						-0-			
11		120	#		105	-0-	-15		-0-			105	3		N	-0-						-0-			
12		124	#		102	-0-	-22		-0-			102	3		N	-0-						-0-			
01		93	R		93	-0-	-0-		-0-			93	3		N	-0-						-0-			
02		112	#		77	-0-	-35		-0-			77	3		N	-0-						-0-			
03		124	#	NO	RPT	-0-	-124		-0-						N	NO	RPT					-0-			
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		4503H		RRCID ->		253330		COMPL. DATE		04/11/2007		TOTAL DEPTH		3212 PERF. 4290 - 6270	
10		0	W		-0-	-0-	-0-		11244						N	-0-						-0-			
11		0	W		-0-	-0-	-0-		11244						N	-0-						-0-			
12		0	W		-0-	-0-	-0-		11244						N	-0-						-0-			
01		0	W		-0-	-0-	-0-		11244						N	-0-						-0-			
02		0	W		-0-	-0-	-0-		11244						N	-0-						-0-			
03		0	W	NO	RPT	-0-	-0-		11244						N	NO	RPT					-0-			
DESDEMONA FIELD UNIT										WELL #:		E 24		RRCID ->		253801		COMPL. DATE		04/29/2007		TOTAL DEPTH		3391 PERF. 3256 - 3276	
10		62	#		57	-0-	-5		-0-			57	3		N	-0-						-0-			
11		60	#		52	-0-	-8		-0-			52	3		N	-0-						-0-			
12		62	#		51	-0-	-11		-0-			51	3		N	-0-						-0-			
01		62	#		47	-0-	-15		-0-			47	3		N	-0-						-0-			
02		56	#		39	-0-	-17		-0-			39	3		N	-0-						-0-			
03		62	#	NO	RPT	-0-	-62		-0-						N	NO	RPT					-0-			
NT MINERALS, LLC										615872															
MITCHAM, J. R.										WELL #:		2		RRCID ->		253319		COMPL. DATE		09/29/2006		TOTAL DEPTH		3715 PERF. 2046 - 2048	
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT					-0-			
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT					-0-			
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT					-0-			
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT					-0-			
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT					-0-			
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO	RPT					-0-			

EASTLAND COUNTY REGULAR RED GAP OIL & GAS LLC SCHAEFER										//CONT.// 27358 001 697026 WELL #: 8		ASSOCIATED RRCID -> 287536		49B COMPL. DATE 07/05/2019		TOTAL DEPTH 3000		CNTY: EASTLAND PERF. 2909 - 2968	
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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
REO OPERATING LLC CURRY, S. O.										701876 WELL #: 1		RRCID -> 262640		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 2543		PERF. 2352 - 2358	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTSON -C-										713291 WELL #: 4 C		RRCID -> 263009		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 3163 - 3207	
10	1860	204	-0-	-1656	14825	204	3				N	-0-						-0-	
11	1800	197	-0-	-1603	13222	197	3				N	-0-						-0-	
12	1860	200	-0-	-1660	11562	200	3				N	-0-						-0-	
01	1860	172	-0-	-1688	9874	172	3				N	-0-						-0-	
02	1680	182	-0-	-1498	8376	182	3				N	-0-						-0-	
03	1860	195	-0-	-1665	6711	195	3				N	-0-						-0-	
HITTSON -C-										713291 WELL #: 1		RRCID -> 263227		COMPL. DATE 09/01/1930		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3730 - 3735	
10	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	3				N	-0-						-0-	
11	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	3				N	-0-						-0-	
12	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	3				N	-0-						-0-	
01	620 #	515	-0-	-105	-0-	515	3				N	-0-						-0-	
02	560 #	548	-0-	-12	-0-	548	3				N	-0-						-0-	
03	620 #	585	-0-	-35	-0-	585	3				N	-0-						-0-	
SEQUOIA ENERGY RESOURCES WAYNICK										767544 WELL #: 1		RRCID -> 129046		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3349 - 3362	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
WHITTINGTON										767544 WELL #: 1		RRCID -> 129047		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3347 - 3380	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834							
BOUQUET, T.		WELL #:		1	RRCID -> 123754	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH	2594	PERF. 2562	-	2572
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SHULTS, ROBERT L.				779235							
SHULTS, CECIL G.		WELL #:		1	RRCID -> 181965	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SO OPERATING COMPANY				800281							
CARR, J.C.		WELL #:		1	RRCID -> 118201	COMPL. DATE 12/23/1982	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 3607	-	3617
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-						-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
02	8 #	-0-	-0-	-8	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CARR, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 138545	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3913	-	3930
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
STOVALL, HOWARD				824340							
SPENCER		WELL #:		1	RRCID -> 134391	COMPL. DATE 04/28/1983	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3150	-	3170
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3				-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3				-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3				-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3				-0-
02	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3				-0-
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3				-0-
SPENCER		WELL #:		1A	RRCID -> 134392	COMPL. DATE 11/15/1983	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 3154	-	3166
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3				-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3				-0-
12	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3				-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3				-0-
02	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	3				-0-
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD										//CONT.//		824340											
EUDY										WELL #:		1		RRCID -> 162713		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4054 PERF. 3057 - 3062	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
10		279 #	68	-0-	-211	-0-			68 3			N	-0-					49					
11		240 #	28	-0-	-212	-0-			28 3			N	-0-					49					
12		248 #	57	-0-	-191	-0-			57 3			N	-0-					49					
01		186 #	52	-0-	-134	-0-			52 3			N	-0-					49					
02		112 #	16	-0-	-96	-0-			16 3			N	-0-					49					
03		62 #	17	-0-	-45	-0-			17 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			
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-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
TAFF										WELL #:		6		RRCID -> 267486		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH		2520 PERF. 2388 - 2392			
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-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)										27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION										022922													
BRASHEARS, H.										WELL #:				RRCID -> 020987		COMPL. DATE 08/04/1936		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3200 - 3210			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6					
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6					
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6					
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011																							
MITCHAM										WELL #:		2 C		RRCID -> 063415		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4148 PERF. 3638 - 3642	
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-					-0-					
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-			45 2			N	-0-					-0-					
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-			47 2			N	-0-					-0-					
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-			51 2			N	-0-					-0-					
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	-0-			52 2			N	-0-					-0-					
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-			60 2			N	-0-					-0-					
ALVEY										WELL #:		1 T		RRCID -> 071750		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH		4097 PERF. N/A			
10	1209 N	524	-0-	-685	-0-	-0-			524 2			Y	-0-					-0-					
11	1200 N	794	-0-	-406	-0-	-0-			794 2			Y	-0-					-0-					
12	1271 N	530	-0-	-741	-0-	-0-			530 2			Y	-0-					-0-					
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-			924 2			Y	-0-					-0-					
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-			1206 2			Y	-0-					-0-					
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-			891 2			Y	-0-					-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727														
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
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	433	2	29	9	N	26			58
11	480 N	229	-0-	-251	-0-	216	2	13	9	N	12			70
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	484	2	20	9	N	18			88
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	512	2	8	9	N	7			95
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	N	10			105
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	580	2	56	9	N	51			156
COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620														
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628														
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626														
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625														
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
03	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603														
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			25
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			25
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			25
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-			25
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-			25
03	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-			25
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002														
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			2
11	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-			2
12	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-			2
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			2
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			2
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			2

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922									
HANSEN, LILLIAN		WELL #: 2		RRCID -> 105976		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH		3980 PERF. 3668 - 3678	
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
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-		-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 2		N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-

WILLIAMSON, J.		WELL #: 3		RRCID -> 107911		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH		3450 PERF. 3016 - 3030	
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-		36
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-		36
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		36
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-		36
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-		36
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		36

CRAWFORD, A.D. "N"		WELL #: 1		RRCID -> 116732		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH		3810 PERF. 3452 - 3566	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		N	-0-		-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-

GALLEGOS, MARCUS		WELL #: 1		RRCID -> 129226		COMPL. DATE 08/05/1988		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3726 - 3746	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAWFORD, A. D. -N-		WELL #: 3		RRCID -> 131987		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH		3650 PERF. 3044 - 3056	
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		90
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		90
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		90
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-		90
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		90
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		90

GALLEGOS, MARCUS		WELL #: 2		RRCID -> 135508		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH		3800 PERF. 3644 - 3654	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922															
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706															
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
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622															
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			16
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	-0-	140	2			N	-0-			16
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	-0-	133	2			N	-0-			16
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	-0-	132	2			N	-0-			16
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			16
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			16
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736															
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2024 - WELL PLUGGED 07/12/24															
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532															
10	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			164
11	1110 N	896	-0-	-214	-0-	-0-	896	2			N	-0-			164
12	1147 N	919	-0-	-228	-0-	-0-	919	2			N	-0-			164
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			164
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			164
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508															
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2	14	9	N	13			65
11	690 N	591	-0-	-99	-0-	-0-	578	2	13	9	N	12			77
12	682 N	643	-0-	-39	-0-	-0-	629	2	14	9	N	13			90
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2	14	9	N	13			103
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2	11	9	N	10			113
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2	10	9	N	9			122
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652															
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			196
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	-0-	189	2			N	-0-			196
12	310 N	207	-0-	-103	-0-	-0-	207	2			N	-0-			196
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			196
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			196
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			196
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151															
10	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	-0-	1098	2	3	9	N	3			53
11	1110 N	957	-0-	-153	-0-	-0-	954	2	3	9	N	3			56
12	1147 N	996	-0-	-151	-0-	-0-	996	2			N	-0-			56
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	N	5			61
02	896 N	464	-0-	-432	-0-	-0-	460	2	4	9	N	4			65
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			65

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012													
LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555													
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
10	868 N	676	-0-	-192	-0-	676	2			N	-0-		78
11	1050 N	349	-0-	-701	-0-	349	2			N	-0-		78
12	899 N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-		78
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1		79
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1	9	N	1		80
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-		80
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													
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-		-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-		-0-
02	140 N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-		-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-		-0-
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428													
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-		-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-		-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	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													
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-		33
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		33
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-		33
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-		33
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117	2			N	-0-		33
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-		33
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563													
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175													
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-		-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-		-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-		-0-
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060														
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			99
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			99
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			99
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			99
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			99
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			99
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798														
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 377 PERF. 377 - 377														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 088563										
SIBLEY										WELL #: 14A		RRCID -> 127461		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH		961 PERF. 798 - 846		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-				
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-				
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-				
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-				
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-				
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-				
SIBLEY										WELL #: 15A		RRCID -> 128459		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH		961 PERF. 748 - 776		
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-				
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-				
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-				
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-				
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-				
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-				
SIBLEY										WELL #: 2BR		RRCID -> 132047		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH		3565 PERF. 2963 - 2979		
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-				
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-				
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-				
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-				
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-				
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-				
SIBLEY										WELL #: 3BR		RRCID -> 132048		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH		3615 PERF. 3038 - 3046		
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-				
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-				
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-				
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-				
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-				
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-				
SIBLEY										WELL #: 20A		RRCID -> 134071		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH		991 PERF. 877 - 884		
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-				
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-				
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-				
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-				
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-				
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-				
SIBLEY										WELL #: 24A		RRCID -> 137523		COMPL. DATE 01/02/1991		TOTAL DEPTH		932 PERF. 777 - 820		
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-				
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-				
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-				
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-				
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-				
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-				
SIBLEY										WELL #: 29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH		847 PERF. 820 - 847		
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-				
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-				
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-				
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-				
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-				
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-				

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
SIBLEY		WELL #: 27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH		961 PERF. 853 - 856	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-	
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-		-0-	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-		-0-	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3	N	-0-		-0-	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-	
SIBLEY		WELL #: 32A		RRCID -> 144044		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH		740 PERF. 733 - 740	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-		-0-	
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-		-0-	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	N	-0-		-0-	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3	N	-0-		-0-	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-	
SIBLEY		WELL #: I 5BR		RRCID -> 147527		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH		3400 PERF. 3004 - 3010	
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-		-0-	
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-	
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		-0-	
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3	N	-0-		-0-	
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-	
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 158656		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 3244 - 3250	
10	14 N	2	-0-	-12	-0-	1 3	1 9 N	1		100	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		100	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		100	
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-		100	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		100	
LONG, TONY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159925		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH		3670 PERF. 2635 - 2642	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
BUSHNELL, HUGH		WELL #: 1		RRCID -> 164937		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH		3570 PERF. 2565 - 2898	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
EMMA KENT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166250		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH		3300 PERF. 2555 - 2563	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-		-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3	N	-0-		-0-	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-	
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-	
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3	N	-0-		-0-	
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3	N	-0-		-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490														
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653														
10	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			113
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			113
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			113
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			113
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			113
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			113
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330														
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442 CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
C S J, INC. 121073														
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CDJ OIL CO. 140598														
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494														
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939														
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																				
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724																				
NORTH CENTRAL RANGER UNIT										WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A										
M	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

CUNNINGHAM										WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

NORWOOD										WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582										
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726														
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755														
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
01	186 N	31	-0-	-155	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
02	168 N	38	-0-	-130	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
FOX, A. L. 281293														
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GREENHAW, MORRIS R. 331530														
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610														
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730														
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410														
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206									
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986									
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2	N	-0-
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2	N	-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2	N	-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2	N	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-
INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966									
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2	N	-0-
12	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2	N	-0-
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2	N	-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2	N	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306									
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	86
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	86
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	86
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	86
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2	N	86
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	86
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733									
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
KING, JOHN D. 464680									
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A									
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND			
KING, JOHN D. //CONT.// 464680													
LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698													
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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KOKOMO ENERGY, INC. 474070													
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
LOWRANCE INC. 511345													
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895													
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262													
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912													
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
01	217 N	94	-0-	-123	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			-0-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355													
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267													
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	123	3	6 9	N	5			88
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	109	3	10 9	N	9			97
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3 9	N	3			100
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	69	3	4 9	N	4			104
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2 9	N	2			106
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)										//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.										//CONT.// 559355									
HOGG										WELL #: 2		RRCID -> 245657		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 3538		PERF. 1732 - 1766	
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
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			291 3				N	-0-			-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			218 3				N	-0-			-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			213 3				N	-0-			-0-
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			191 3				N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			259 3				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

SPARKS "B"										WELL #: 1		RRCID -> 245666		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 1700 - 1730	
10	14B2 EXT		229	-0-	229	428	229 3							N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		203	-0-	203	631	203 3							N	-0-				-0-
12		809	178	-0-	-631	-0-	178 3							N	-0-				-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3							N	-0-				-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3							N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-

SPARKS "C"										WELL #: 1		RRCID -> 255858		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 3554		PERF. N/A	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-

ULMER JR. HOGG										WELL #: 2		RRCID -> 284896		COMPL. DATE 12/07/2018		TOTAL DEPTH 1893		PERF. 1788 - 1791	
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3							N	-0-				-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3							N	-0-				-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3							N	-0-				-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3							N	-0-				-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3							N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-

MINGUS OIL & GAS										569683									
ROBINSON										WELL #: 2		RRCID -> 105066		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL DEPTH 3760		PERF. 3461 - 3471	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-

MOGUL RESOURCES, LLC										573657									
JONES										WELL #: 1		RRCID -> 078242		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 3156 - 3160	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																							
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657																							
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140																							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

WRIGHT & HARRELL														WELL #:	3	RRCID -> 088132	COMPL. DATE 05/12/1980	TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					

MURDOCH, K. E.														593995									
RATCLIFF, JIM														WELL #:	1	RRCID -> 119449	COMPL. DATE 08/15/1978	TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

NT MINERALS, LLC														615872									
SMITH, T. A.														WELL #:	1	RRCID -> 218938	COMPL. DATE 11/21/1930	TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589					
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		99	2			N	-0-					24					
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		76	2			N	-0-					24					
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-					24					
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-					24					
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-					24					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24					

PENDRAGON OIL CO.														651162									
MCCLESKY														WELL #:	4	RRCID -> 128016	COMPL. DATE 07/14/1988	TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1					

CASEY HEIRS "A"														WELL #:	1A	RRCID -> 128460	COMPL. DATE 09/12/1988	TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND									
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162									
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	2
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	2
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	2
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	2
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	2
JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268									
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	12
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	12
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	12
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	12
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	12
PETEX GROVES, W H 659782 WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3900 - 3920									
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	653 2		N	-0-
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	664 2		N	-0-
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	659 2		N	-0-
02	616 N	590	-0-	-26	-0-	590 2		N	-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482									
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	427 2	7 9	N	51
11	480 N	85	-0-	-395	-0-	82 2	3 9	N	54
12	403 N	141	-0-	-262	-0-	129 2	12 9	N	65
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	549 2	94 9	N	68
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	566 2	18 9	N	84
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	536 2	11 9	N	94
REO OPERATING LLC 701876 WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
RONNING GAS AND OIL LLC 727054 WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761									
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
RONNING GAS AND OIL LLC //CONT.// 727054														
BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
S & R GAS CHILDERS 740896 WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419 COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573																
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-			421 2	2 9	N		2				375
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-			362 2	14 9	N		13				388
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-			367 2	48 9	N		44	178 1			254
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-			420 2	65 9	N		59				313
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-			345 2	54 9	N		49				362
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-			403 2	3 9	N		3				365
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912																
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446																
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				10
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446														
GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126														
M	ALLOW 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285														
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A														
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867														
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864														
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN														
KOKO SKADI, LLC 100704														
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	107	-0-	107	174	107	2			Y	-0-			-0-
*01	218 R	44	-0-	-174	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER)				27437 510	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
ARBEN OIL, INC.				028802													
DEVANNEY				WELL #:	1	RRCID ->	085014	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL	DEPTH	3466	PERF.	2440 - 2446			
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEVANNEY				WELL #:	2	RRCID ->	091158	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL	DEPTH	2481	PERF.	2467 - 2478			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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			
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3					N	-0-					-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	396 3					N	-0-					-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3					N	-0-					-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3					N	-0-					-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3					N	-0-					-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3					N	-0-					-0-
ECHOLS, C. M.				WELL #:	5	RRCID ->	196727	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL	DEPTH	4603	PERF.	3868 - 3872			
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3					N	-0-					-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3					N	-0-					-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3					N	-0-					-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3					N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3					N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3					N	-0-					-0-
ECHOLS (MARBLE FALLS)				27444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442													
WEST, C. K. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	017644	COMPL. DATE	10/09/1955	TOTAL	DEPTH	4082	PERF.	3882 - 3900			
10	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2					Y	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2					Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2					Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2					Y	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2					Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)												CNTY: STEPHENS			
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.															
WEST, C. K. -C-															

ECHOLS (MARBLE FALLS)			//CONT.//			27444 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS										
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.			//CONT.//			240200																	
BILL ECHOLS -C-			WELL #:			8	RRCID -> 227516			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH		4350	PERF. 3868 - 3880							
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
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-		576	3				N		-0-							-0-
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-		505	3				N		-0-							-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-		470	3				N		-0-							-0-
01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-		300	3				N		-0-							-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-		384	3				N		-0-							-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-		329	3				N		-0-							-0-
BREITENBACH			WELL #:			2	RRCID -> 259708			COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH		4458	PERF. 3903 - 3938							
10		1271 N	1141	-0-	-130	-0-	-0-		1130	3		11	9	N		10	74	1					10
11		1290 N	1033	-0-	-257	-0-	-0-		1018	3		15	9	N		14							24
12		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-		1533	3		21	9	N		19							43
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-		1402	3		29	9	N		26	55	1					14
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-		1161	3		24	9	N		22							36
03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-		1358	3		42	9	N		38	46	1					28
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							
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
EDGAR DAVIS (MORRIS)						27577 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD										
GRAYROCK ENERGY II, LLC						101718																	
GUY RANCH			WELL #:			1	RRCID -> 218149			COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH		3603	PERF. 3435 - 3447							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
GUY RANCH			WELL #:			8	RRCID -> 221322			COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH		4111	PERF. 3434 - 3442							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
GUY RANCH			WELL #:			9	RRCID -> 224902			COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH		3576	PERF. 3432 - 3437							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)				//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD				
GRAYROCK ENERGY II, LLC				//CONT.// 101718												
GUY RANCH				WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988		PERF. 3412 - 3419				
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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GUY RANCH				WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3382 - 3389				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GUY RANCH				WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3410 - 3420				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GUY RANCH				WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3420 - 3426				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GUY RANCH				WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3409 - 3419				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ELIASVILLE, SE. (CONGL.)															28354 300					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: STEPHENS														
PERRY OPERATING INC.															656847																													
WASHBURN, J. P.															WELL #:					1					RRCID -> 067599					COMPL. DATE 04/15/1995					TOTAL DEPTH 4167					PERF. 3964 - 3970				
M	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			
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-							
12	0 K		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT												-0-							
01	0 K		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT												-0-							
02	0 K		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT												-0-							
03	0 K		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		NO RPT												-0-							
SKY RESOURCES, INC.															786408																													
YOUNG, FANNIE															WELL #:					8					RRCID -> 227119					COMPL. DATE 10/22/2006					TOTAL DEPTH 4260					PERF. 3936 - 3942				
10	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-														17					
11	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-												17							
12	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-												17							
01	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-												17							
02	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-												17							
03	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-												17							
ELLEN D (CONGL)															28429 200					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: STEPHENS														
H. D. INVESTMENTS															340219																													
BLACK "2060"															WELL #:					1					RRCID -> 096737					COMPL. DATE 10/31/1981					TOTAL DEPTH 4040					PERF. 4011 - 4023				
10	248 N		13		-0-		-235		-0-		-0-		13		2								N		-0-												-0-							
11	60 N		35		-0-		-25		-0-		-0-		35		2								N		-0-										-0-									
12	45 N		45		-0-		-0-		-0-		-0-		45		2								N		-0-										-0-									
01	31 N		31		-0-		-0-		-0-		-0-		31		2								N		-0-										-0-									
02	28 N		18		-0-		-10		-0-		-0-		18		2								N		-0-										-0-									
03	31 N		30		-0-		-1		-0-		-0-		30		2								N		-0-										-0-									
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				
10	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT												108							
11	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										108									
12	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										108									
01	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										108									
02	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										108									
03	14B DENY		NO RPT		-0-		-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				
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-									
12	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-									
01	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-									
02	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-									
03	14B DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-												N		NO RPT										-0-									

EMILY (ELLENBURGER)		28880 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN	
PONY EXPRESS CORPORATE TRUST		101037							
SEALY SMITH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EMORY (BIG SALINE)		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523							
MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
RITCHIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
MONTY WATSON CONE		WELL #: 19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
MONTY WATSON CONE		WELL #: A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3549 - 3560	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-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 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	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI STATE LEASING CORP.				WELL #:	3A	RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTY WATSON CONE				WELL #:	A 29	RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3557 - 3609	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-STATE LEASING CORP				WELL #:	115	RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRISTATE LEASING CORP				WELL #:	216	RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 2500 - 2510	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE WATSON CONE				WELL #:	310	RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 2472 - 2495	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMORY (BIG SALINE)			//CONT.//		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO				
SAGE OIL AND GAS, LLC			//CONT.//		743222												
TRI-STATE LEASING CORP			WELL #:		215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH		4025 PERF. 2480 - 2488				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

MONTE WATSON CONE				WELL #:		108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH		3960 PERF. 3724 - 3736			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925													
WATSON, H. D.				WELL #:		1		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH		4558 PERF. N/A			
10	576 S	576	-0-	-0-	B	-0-	576	3		N	-0-					124	
11	535 S	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3		N	-0-					124	
12	561 S	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3		N	-0-					124	
01	539 S	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3		N	-0-					124	
02	460 S	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3		N	-0-					124	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													124	
03	550 S	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3		N	-0-					124	

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				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	

DELTA OIL & GAS LTD.				213703													
BELDING				WELL #:		1		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH		4780 PERF. 4034 - 4045			
10	1705 N	1571	-0-	-134	-0-	1571	3			N	-0-	168	1			32	
11	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	1611	3		1	9	N	1				33	
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3				N	-0-				33	
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	3		2	9	N	2				35	
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1589	3		3	9	N	3				38	
03	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	1637	3		1	9	N	1				39	

PITCOCK, INC.				665870													
GREEN, F.				WELL #:		10		RRCID -> 224281		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH		4577 PERF. 4144 - 4149			
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					10	
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					10	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					10	
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					10	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					10	
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONE "9"					WELL #:	902	RRCID ->	170606	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3734 - 3803			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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			
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIRDWELL, EMORY					WELL #:	2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3906 - 3916			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENLOW (CADD)					29135 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.					574324												
ISENHOWER					WELL #:	1	RRCID ->	131820	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3816 - 3819			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ERATH COUNTY REGULAR														29231 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ERATH			
CLAPP, BUDDY														155204									
CREECH														WELL #: 1		RRCID -> 117096		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4377 - 4539	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
CROSSBOW RESOURCES, LLC														190494									
MAULDIN, C. W. GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 221695		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2185 - 2195	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
BLACKWELL, A. H.														WELL #: 2		RRCID -> 224813		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3799 - 3844	
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-				-0-							
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				-0-							
12		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				-0-							
01		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				-0-							
02		28 #	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-				-0-							
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-				-0-							
GREENHAW, MORRIS R.														331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT														WELL #: E 12		RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835		PERF. 3682 - 3720	
10		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				-0-							
11		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-				-0-							
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				-0-							
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-				-0-							
02		56 #	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-				-0-							
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-							
HOGTOWN-MOORE UNIT														WELL #: E 11		RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 3786		PERF. 3666 - 3686	
10		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-				-0-							
11		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-				-0-							
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-				-0-							
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-				-0-							
02		56 #	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-				-0-							
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-							
HOGTOWN-MOORE UNIT														WELL #: E 18		RRCID -> 227485		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 3677		PERF. 3546 - 3566	
10		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-				-0-							
11		60 #	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-				-0-							
12		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-				-0-							
01		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-							
02		56 #	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-				-0-							
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-							

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: ERATH			
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530							
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID -> 228022		COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF. 3668	- 3697
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
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-		-0-
02	56 #	49	-0-	-7	-0-	49 3		N	-0-		-0-
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		WELL #:		559355	RRCID -> 188096		COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH	3248	PERF. 3064	- 3184
CHISOM, W. A.				1							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)		WELL #:		29231 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: ERATH			
GREAT SOUTHERN				328756							
TERRELL, VANCE				1	RRCID -> 148386		COMPL. DATE 02/01/1993	TOTAL DEPTH	4618	PERF. 4166	- 4256
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GREENHAW, MORRIS R.		WELL #:		331530	RRCID -> 031278		COMPL. DATE 08/11/1948	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 3009	- 3021
CLAYTON, W. C.				1							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT		-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		427406	RRCID -> 052374		COMPL. DATE 05/10/1971	TOTAL DEPTH	1720	PERF. N/A	
CUMMING CALABRIA				1							
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-
MCCLURE, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 094429		COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH	1792	PERF. 1587	- 1629
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 3		N	-0-		-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-		-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) // CONT. // 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH									
J-TEC PRODUCTION, LLC // CONT. // 427406									
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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									
10	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2		-0-
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2		-0-
12	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2		-0-
01	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2		-0-
02	168 N	125	-0-	-43 B	-0-	125	2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2		-0-
SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A									
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2		79
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2		79
12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		79
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		79
02	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2		79
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		79
3 S PRODUCTION, INC. 953796									
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A									
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		-0-
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		-0-
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		-0-
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		-0-
REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A									
10	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		-0-
12	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		-0-
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		-0-
REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186									
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3		30
11	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	294	3	2 9	32
12	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	294	3	11 9	42
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	279	3	2 9	44
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	236	3	2 9	46
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	258	3	3 9	49

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 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
10	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3			N	-0-	27
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	250 3		3 9	N	3	30
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	250 3		11 9	N	10	40
01	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	237 3		6 9	N	5	45
02	224 N	205	-0-	-19 B	-0-	201 3		4 9	N	4	49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	219 3		10 9	N	9	58
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		
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-	39
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-	39
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-	39
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-	39
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-	39
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
EUREKA (CADD0)				29620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRIDWELL OIL CO.				092480							
STAPP, D.C.		WELL #:		1	RRCID -> 293793	COMPL. DATE 05/01/1986	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3276 - 3280		
10	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2			N	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-	-0-
12	341 N	232	-0-	-109	-0-	232 2			N	-0-	-0-
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 2			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2025											
PETEX				659782							
BENTLEY "2952"		WELL #:		1	RRCID -> 154477	COMPL. DATE 05/17/1995	TOTAL DEPTH	3418	PERF. 3250 - 3260		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
STAPP, D.C.		WELL #:		1	RRCID -> 148841	COMPL. DATE 04/11/1994	TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3324 - 3356		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*		C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-			1419 2				N	-0-						-0-
11		1290 N	1240	-0-	-50	-0-			1240 2				N	-0-						-0-
12		1333 N	1255	-0-	-78	-0-			1255 2				N	-0-						-0-
01		1333 N	1222	-0-	-111	-0-			1222 2				N	-0-						-0-
02		1148 N	1132	-0-	-16	-0-			1132 2				N	-0-						-0-
03		1240 N	1108	-0-	-132	-0-			1108 2				N	-0-						-0-
COMPTON, RUBY "A"													WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230	
																			PERF. 3878 - 3890	
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-			1418 2				N	-0-						-0-
11		1290 N	1239	-0-	-51	-0-			1239 2				N	-0-						-0-
12		1333 N	1254	-0-	-79	-0-			1254 2				N	-0-						-0-
01		1333 N	1222	-0-	-111	-0-			1222 2				N	-0-						-0-
02		1148 N	1133	-0-	-15	-0-			1133 2				N	-0-						-0-
03		1240 N	1108	-0-	-132	-0-			1108 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	
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-			457 2				N	-0-						-0-
11		180 N	25	-0-	-155	-0-			25 2				N	-0-						-0-
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-			538 2				N	-0-						-0-
01		465 N	14	-0-	-451	-0-			14 2				N	-0-						-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-			268 2				N	-0-						-0-
*03		762 N	762	-0-	-0-	-0-			762 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	
10		558 #	237	-0-	-321	-0-			237 3				N	-0-						-0-
11		540 #	439	-0-	-101	-0-			439 3				N	-0-						-0-
12		527 #	320	-0-	-207	-0-			320 3				N	-0-						-0-
01		558 #	351	-0-	-207	-0-			351 3				N	-0-						-0-
02		504 #	176	-0-	-328	-0-			176 3				N	-0-						-0-
03		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-							N	NO RPT						-0-
F. WYLIE (CONGL.)													29935 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN	
HASKIT, KENDALL													365175							
WYLIE, FRED JR.													WELL #: 2		RRCID -> 126070		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 4128	
																			PERF. 3752 - 3754	
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-			280 3				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
WYLIE, FRED JR.													WELL #: 1		RRCID -> 131843		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4064	
																			PERF. 3908 - 3911	
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-			144 3				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAGAR										29980 500 088563	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
										WELL #:	1	RRCID -> 112328	COMPL. DATE 12/19/1983	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 3112 - 3118		
M	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57		
BETTY										WELL #:	1	RRCID -> 285653	COMPL. DATE 02/25/1986	TOTAL DEPTH	3803	PERF. 3044 - 3050		
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	3			N	-0-				-0-		
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-		
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				-0-		
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-		
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-		
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-		
KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL										465526 WELL #:	1	RRCID -> 103336	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3314 - 3340		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
BLACKWELL "B"										WELL #:	3	RRCID -> 109102	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3307 - 3318		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
TK OPERATING JAMESON										860912 WELL #:	1	RRCID -> 101674	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3262 - 3290		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23		
JAMESON										WELL #:	2	RRCID -> 107457	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3258 - 3280		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				23		

FINCHER (STRAWN)				30882 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.				641520													
SIKES				WELL #:	2	RRCID ->	144043	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL	DEPTH	2310	PERF.	1880 -	1892		
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
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FINLEY (CONGL.)				30944 300	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: CALLAHAN				
IRON BELL OPERATING, LLC				102201													
FANOUS				WELL #:	1	RRCID ->	261146	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL	DEPTH	3950	PERF.	3684 -	3690		
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FINLEY 16				WELL #:	1016	RRCID ->	282040	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL	DEPTH	4010	PERF.	3712 -	3717		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-
FISK (JENNINGS)				31047 333	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLEMAN				
REACH OIL				695802													
SPARKS, A. C. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	017680	COMPL. DATE	02/27/1959	TOTAL	DEPTH	2433	PERF.	2381 -	2419		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPARKS, A. C.				WELL #:	1	RRCID ->	073817	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL	DEPTH	2689	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLOODPLAIN (STRAWN)				31494 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
MINTON OIL & GAS PROPERTIES				570140													
LEMLEY-GILMORE-A				WELL #:	1	RRCID ->	117255	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL	DEPTH	4361	PERF.	3140 -	3148		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)			32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
TREN ENERGY LLC			101464													
JUSTICE ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4948 - 5050					
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
COWLEY			WELL #: 1		RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH		5118 PERF. 4954 - 5049					
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-			-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
*03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
MURRAY, L. D.			WELL #: 2		RRCID -> 166067		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH		5130 PERF. 4974 - 5076					
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01		83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	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					
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			18
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			18
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			18
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			18
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			18
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			18
FOSTER (MARBLE FALLS)			32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563													
BROWN ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 095589		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH		3904 PERF. 3290 - 3310					
10		248 #	87	-0-	-161	-0-	-0-	87	3			N	-0-			8
11		240 #	60	-0-	-180	-0-	-0-	60	3			N	-0-			8
12		217 #	22	-0-	-195	-0-	-0-	22	3			N	-0-			8
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			8
02		116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			8
03		121 R	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			8

FOSTER (MARBLE FALLS)				//CONT.//	32300 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	088563													
RICHTER, C.W.				WELL #:	2	RRCID -> 131713		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3226 - 3250						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-			14 3			Y	-0-						3
11	19 R	19	-0-	-0-	-0-			19 3			Y	-0-						3
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-			15 3			Y	-0-						3
01	14 R	14	-0-	-0-	-0-			14 3			Y	-0-						3
02	28 #	5	-0-	-23	-0-			5 3			Y	-0-						3
03	31 #	5	-0-	-26	-0-			5 3			Y	-0-						3

LONG, TONY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 162802		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2635 - 3102						
10	11 #	5	-0-	-6	-0-			5 3			N	-0-						-0-
11	11 #	5	-0-	-6	-0-			5 3			N	-0-						-0-
12	6 #	5	-0-	-1	-0-			5 3			N	-0-						-0-
01	6 #	4	-0-	-2	-0-			4 3			N	-0-						-0-
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-						-0-
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-						-0-

LONG, TONY "A-1"				WELL #:	1	RRCID -> 267479		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 2634 - 3240						
10	11 #	6	-0-	-5	-0-			6 3			N	-0-						19
11	11 #	5	-0-	-6	-0-			5 3			N	-0-						19
12	7 #	5	-0-	-2	-0-			5 3			N	-0-						19
01	6 #	5	-0-	-1	-0-			5 3			N	-0-						19
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-						19
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-						19

EDDIE'S ROYALTIES, INC.				241728														
CHAMBER A				WELL #:	1	RRCID -> 071343		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH 3450		PERF. N/A						
10	279 #	232	-0-	-47	-0-			232 2			N	-0-						-0-
11	240 #	182	-0-	-58	-0-			182 2			N	-0-						-0-
12	279 #	154	-0-	-125	-0-			154 2			N	-0-						-0-
01	279 #	145	-0-	-134	-0-			145 2			N	-0-						-0-
02	252 #	145	-0-	-107	-0-			145 2			N	-0-						-0-
03	217 #	157	-0-	-60	-0-			157 2			N	-0-						-0-

SCHULTZ "A"				WELL #:	1	RRCID -> 202397		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2907 - 2940						
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-			78 2			N	-0-						-0-
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-			41 2			N	-0-						-0-
12	93 #	40	-0-	-53	-0-			40 2			N	-0-						-0-
01	93 #	40	-0-	-53	-0-			40 2			N	-0-						-0-
02	84 #	40	-0-	-44	-0-			40 2			N	-0-						-0-
03	93 #	40	-0-	-53	-0-			40 2			N	-0-						-0-

CRISWELL				WELL #:	1	RRCID -> 217101		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 2967 - 2992						
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-			81 2			N	-0-						45
11	45 R	45	-0-	-0-	-0-			45 2			N	-0-						45
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-			43 2			N	-0-						45
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-			44 2			N	-0-						45
02	84 #	43	-0-	-41	-0-			43 2			N	-0-						45
03	93 #	43	-0-	-50	-0-			43 2			N	-0-						45

FOSTER (MARBLE FALLS) EDDIE'S ROYALTIES, INC. SHULTS "B"				//CONT.// 32300 500 //CONT.// 241728 WELL #: 1	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND											
				RRCID -> 217399	COMPL. DATE 10/30/1978	TOTAL DEPTH 3398	PERF. 2956	-	3002											
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
10	217 #	183	-0-	-34	-0-	-0-		183	2				N	-0-					-0-	
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	-0-		199	2				N	-0-					-0-	
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-		193	2				N	-0-					-0-	
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-		196	2				N	-0-					-0-	
02	196 #	194	-0-	-2	-0-	-0-		194	2				N	-0-					-0-	
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	-0-		194	2				N	-0-					-0-	
SHULTS "B"				WELL #: 2	RRCID -> 217405	COMPL. DATE 08/26/1979	TOTAL DEPTH 3413	PERF. 2968	-	3001										
10	217 #	183	-0-	-34	-0-	-0-		183	2				N	-0-					-0-	
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	-0-		199	2				N	-0-					-0-	
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-		193	2				N	-0-					-0-	
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-		196	2				N	-0-					-0-	
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	-0-		196	2				N	-0-					-0-	
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	-0-		194	2				N	-0-					-0-	
RUTHERFORD, C. C. RUTHERFORD, C. C.				738136 WELL #: 1	RRCID -> 110267	COMPL. DATE 03/12/1977	TOTAL DEPTH 3030	PERF. 2950	-	2960										
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SO OPERATING COMPANY WUENSCH				800281 WELL #: 1	RRCID -> 106718	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 3063	PERF. 2980	-	2990										
10	177 R	177	-0-	-0-	-0-	-0-		177	3				N	-0-					-0-	
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	-0-		138	3				N	-0-					-0-	
12	155 #	114	-0-	-41	-0-	-0-		114	3				N	-0-					-0-	
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	-0-		222	3				N	-0-					-0-	
02	238 R	238	-0-	-0-	-0-	-0-		238	3				N	-0-					-0-	
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	-0-		221	3				N	-0-					-0-	
TUCKER				WELL #: 3	RRCID -> 119213	COMPL. DATE 02/05/1976	TOTAL DEPTH 3545	PERF. 3035	-	3052										
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					21	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. STROEBEL, C. G. "A"				806190 WELL #: 4	RRCID -> 282254	COMPL. DATE 01/19/1978	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2935	-	2950										
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	-0-		4	3				N	-0-					-0-	
11	5 #	2	-0-	-3	-0-	-0-		2	3				N	-0-					-0-	
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	-0-		2	3				N	-0-					-0-	
01	4 #	2	-0-	-2	-0-	-0-		2	3				N	-0-					-0-	
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	-0-		2	3				N	-0-					-0-	
03	4 #	2	-0-	-2	-0-	-0-		2	3				N	-0-					-0-	

FOSTER (MARBLE FALLS)														CNTY: EASTLAND	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.															
STROEBEL, C.G. "A"															
WELL #: 8 RRCID -> 282633 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963															
M	ALLOW 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	
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
11	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
12	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
01	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
03	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
3 S PRODUCTION, INC.															
FRALEY, JOE															
WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965															
10	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-	
11	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-	
12	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-	
01	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-	
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-	
03	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-	
B.J. ALLEN UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956															
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			-0-	
11	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-	
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-	
01	310 #	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-			-0-	
02	280 #	267	-0-	-13	-0-	267	3			N	-0-			-0-	
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-	
ROBERT H FORD UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944															
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-	
11	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-	
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-	
01	310 #	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-			-0-	
02	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-	
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-	
SMITH, CLIFFORD L.															
WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952															
10	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-	
11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-	
12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-	
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-	
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-	
03	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-	
EBERHART, SYBIL SEARS															
WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968															
10	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-	
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-	
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-	
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-	
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-	
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-	

FOSTER (MARBLE FALLS)														
3 S PRODUCTION, INC.														
FORD, ROBERT H.														
//CONT.//				32300 500	ASSOCIATED				49B			CNTY: EASTLAND		
//CONT.//				953796										
WELL #:				4	RRCID -> 245719				COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956		
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
10		186 #	183	-0-	-3	-0-	183 3			N	-0-			-0-
11		180 #	173	-0-	-7	-0-	173 3			N	-0-			-0-
12		186 #	166	-0-	-20	-0-	166 3			N	-0-			-0-
01		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-			-0-
02		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-			-0-
03		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-			-0-
FOSTER(MISSISSIPPIAN)														
DENTECO OIL COMPANY LLC														
WENDE, MINNIE														
				32300 600	ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
				215939										
WELL #:				2	RRCID -> 134320				COMPL. DATE 07/17/1980			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
KENDIG, H. L. UNIT														
				32348 400	ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
				208171										
WELL #:				1	RRCID -> 140682				COMPL. DATE 08/27/1975			TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589		
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	951 3	3 9	N	3				16
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	837 3	2 9	N	2				18
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	921 3	3 9	N	3				21
01		908 N	908	-0-	-0-	-0-	905 3	3 9	N	3				24
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	823 3	2 9	N	2				26
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	837 3	4 9	N	4				30
FOUR J (DUFFER UP)														
PETEX														
TOMLIN '3396'														
				32358 500	ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
				659782										
WELL #:				3	RRCID -> 295932				COMPL. DATE 07/17/2023			TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3306 - 3330		
10		806 #	747	-0-	-59	-0-	747 2			N	-0-			-0-
11		960 #	663	-0-	-297	-0-	663 2			N	-0-			-0-
12		992 #	600	-0-	-392	-0-	600 2			N	-0-			-0-
01		992 #	321	-0-	-671	-0-	321 2			N	-0-			-0-
02		616 N	364	-0-	-252	-0-	364 2			N	-0-			-0-
03		589 N	323	-0-	-266	-0-	323 2			N	-0-			-0-
FRAGER (CONGLOMERATE)														
G & F OIL, INC.														
WELLS														
				32456 300	ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
				292000										
WELL #:				1	RRCID -> 218243				COMPL. DATE 05/15/1982			TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCIS K. (GARDNER)			32520 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLEMAN								
KOKO SKADI, LLC			100704																	
XX RANCH			WELL #: 1034			RRCID -> 191149			COMPL. DATE 08/26/2002			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748								
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	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
XX RANCH			WELL #: 3034			RRCID -> 201381			COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
XX RANCH			WELL #: 101			RRCID -> 202403			COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FRANK DOSS (DUFFER)			32575 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD								
AMEN OIL LLC			016944																	
JONES, DELTON			WELL #: 1			RRCID -> 097433			COMPL. DATE 11/28/1981			TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002								
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EX-CEL RESOURCES, LLC			256790																	
ELLIS-FARMER "D"			WELL #: 1			RRCID -> 104126			COMPL. DATE 01/29/1983			TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008								
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-	
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-	
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FRANKELL (STRAWN)		32639 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
BALLARD		WELL #: 1		RRCID -> 075001		COMPL. DATE 07/17/1977		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A								
M	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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
CC OIL & GAS		140617														
RAGLIN		WELL #: 1		RRCID -> 072986		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A								
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	196	3	2	9		N	2				83
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9		N	2				85
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	3	2	9		N	2				87
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9		N	2				89
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	191	3	3	9		N	3				92
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9		N	3				95
DJ & T SERVICES, LLC		221680														
GOSWICK, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 017685		COMPL. DATE 09/11/1919		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2118 - 2132								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	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								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
FRASIER (DUFFER)		32766 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
PARKER ENERGY COMPANY		640154														
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 150899		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3891 - 3898								
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2				N	-0-				-0-
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2				N	-0-				-0-
12	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2				N	-0-				-0-
01	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2				N	-0-				-0-
02	308 N	272	-0-	-36	-0-	272	2				N	-0-				-0-
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	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								
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-				-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3				N	-0-				-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3				N	-0-				-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)														//CONT.//	32766 450	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
PETEX															659782													
LANGFORD														WELL #:	1	RRCID ->	120120	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3716	-	3726			
M	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							
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-								
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-								
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-								
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-								
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-								
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-								
RILEY														WELL #:	1	RRCID ->	125375	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3754	-	3764			
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-			455 2						N	-0-				14								
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-			438 2						N	-0-				14								
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-			443 2						N	-0-				14								
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-			421 2						N	-0-				14								
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-			375 2						N	-0-				14								
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-			402 2						N	-0-				14								
FRED (CISCO)														32806 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON							
RICHARDS, TOT OIL CO.														707430														
RICHARDS, DEBBIE														WELL #:	1	RRCID ->	104116	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1487	-	1492			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-								
FRENCH (4150)														32990 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.														105675														
HINKSON LAURA E.														WELL #:	4	RRCID ->	068649	COMPL. DATE	07/20/1976	TOTAL DEPTH	4552	PERF.	4140	-	4160			
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	2									N	-0-				42								
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	2									N	-0-				42								
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2									N	NO RPT				42								
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2									N	NO RPT				42								
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2									N	NO RPT				42								
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2									N	NO RPT				42								
PLUGGED AND ABANDONED_____														10/10/2024	- WELL PLUGGED	10/10/24												
HINKSON, LAURA E.														WELL #:	7D	RRCID ->	110176	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4130	-	4135			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2									N	-0-				-0-								
11		0 A	-0-	-0-	-0-	2									N	-0-				-0-								
PLUGGED AND ABANDONED_____														11/19/2024	- WELL PLUGGED	11/19/24												
G.L.P. (DUFFER)														33457 250	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS							
ANDERSON PRODUCTION														022922														
KNIGHT														WELL #:	1	RRCID ->	121122	COMPL. DATE	08/23/1984	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	4024	-	4030			
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-			130 2						N	-0-				72								
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-			129 2						N	-0-				72								
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-			132 2						N	-0-				72								
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-			131 2						N	-0-				72								
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-			118 2						N	-0-				72								
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-			133 2						N	-0-				72								

GAILLEY-ALLEN (MARBLE FALLS) STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. DELAND, O. H.				33708 500 817555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND								
WELL #:				20	RRCID ->	088829	COMPL.	DATE	12/17/1979	TOTAL	DEPTH	3361	PERF.	2998 -	3068				
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
10	403	N	382	-0-	-0-	-21	-0-	-0-		12	1	370	3	N	-0-				-0-
11	390	N	357	-0-	-0-	-33	-0-	-0-		15	1	342	3	N	-0-				-0-
12	403	N	331	-0-	-0-	-72	-0-	-0-		16	1	315	3	N	-0-				-0-
01	372	N	140	-0-	-0-	-232	-0-	-0-		7	1	133	3	N	-0-				-0-
02	336	N	307	-0-	-0-	-29	-0-	-0-		15	1	292	3	N	-0-				-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	623	3	N	-0-				-0-

PEASE, H.				WELL #:	1	RRCID ->	152316	COMPL.	DATE	12/29/1994	TOTAL	DEPTH	3208	PERF.	2989 -	2995			
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	582	3	N	-0-				-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	550	3	N	-0-				-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	554	3	N	-0-				-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	547	3	N	-0-				-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	521	3	N	-0-				-0-
03	558	N	544	-0-	-0-	-14	-0-	-0-		31	1	513	3	N	-0-				-0-

GARNER, N.W. (4400) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP O'QUIN				34011 800 033523	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER								
WELL #:				1	RRCID ->	161041	COMPL.	DATE	12/13/1996	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	4524 -	4538				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DOVE OIL & GAS, LLC DOW				101257	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER								
WELL #:				2	RRCID ->	097371	COMPL.	DATE	11/17/1981	TOTAL	DEPTH	4860	PERF.	4390 -	4434				
10	31	N	20	-0-	-0-	-11	-0-	-0-		20	2			N	-0-				-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		22	2			N	-0-				-0-
12	31	N	22	-0-	-0-	-9	-0-	-0-		22	2			N	-0-				-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16	2			N	-0-				-0-
02	28	N	25	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		25	2			N	-0-				-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		83	2			N	-0-				-0-

GATLIN (CADD0) SUPREME ENERGY COMPANY, INC. TRUST "BS & F" UNIT				34232 400 830589	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:				1	RRCID ->	159748	COMPL.	DATE	08/07/1996	TOTAL	DEPTH	4820	PERF.	4074 -	4078				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAYLE KOKO SKADI, LLC DIBRELL ESTATE				34288 001 100704	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLEMAN								
WELL #:				4A	RRCID ->	104453	COMPL.	DATE	12/01/1982	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	3052 -	3060				
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAYLE		//CONT.//		34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
KOKO SKADI, LLC		//CONT.//		100704												
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3230 PERF. 3170 - 3180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				82
*11	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-				82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				82
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				82
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				82
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				82
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3350 PERF. 3192 - 3202		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1 7			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*11	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3350 PERF. 3186 - 3200		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3350 PERF. 3168 - 3194		
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*11	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DIBRELL ESTATE		WELL #:		3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE		07/01/2008		TOTAL DEPTH		3210 PERF. 3111 - 3121		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GEM, NORTHEAST (CADD0)				34368 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
RJD ENERGY, LLC				714310						
WALKER ESTATE				WELL #:	1 U	RRCID -> 110812	COMPL. DATE 01/11/1961	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3960	- 3970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					26
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					26
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					26
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					26
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					26
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103					26
GEM, NORTHEAST (CADD0 LIME)				34368 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.				453142						
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)				WELL #:	7	RRCID -> 179292	COMPL. DATE 09/18/2000	TOTAL DEPTH 4585	PERF. 4010	- 4020
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	346 2	1 9 Y	1	5 1	-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	310 2	1 9 Y	1		1
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310 2	1 9 Y	1		2
01	341 N	150	-0-	-191	-0-	150 2		-0-		2
02	280 N	146	-0-	-134	-0-	145 2	1 9 Y	1	3 1	-0-
03	310 N	233	-0-	-77	-0-	232 2	1 9 Y	1		1
GENTRY (CADD0)				34424 333	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: THROCKMORTON			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118						
GENTRY STATE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 287871	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4230	- 4408
10	1674 N	1492	-0-	-182 B	-0-	1427 2	65 9 N	59	102 1	76
11	960 N	363	-0-	-597 B	-0-	357 2	6 9 N	5		81
12	1519 N	1310	-0-	-209 B	-0-	1222 2	88 9 N	80	53 1	108
01	1488 N	1002	-0-	-486 B	-0-	957 2	45 9 N	41		149
02	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	615 2	45 9 N	41	86 1	104
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	1302 N	199	-0-	-1103 B	-0-	182 2	17 9 N	15		119
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
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
STUART, J. N. "B"				WELL #:	29	RRCID -> 198973	COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH 3860	PERF. 3706	- 3740
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
SWENSON				WELL #:	2	RRCID -> 207090	COMPL. DATE 04/05/2005	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3288	- 3298
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3	N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3	N	-0-		-0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE)				//CONT.//	34952 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	088563													
SWENSON				WELL #:	4	RRCID -> 207093		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3687		PERF. 3260 - 3266						
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
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 3			N	-0-					-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 3			N	-0-					-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 3			N	-0-					-0-
01		9 N	8	-0-	-1	-0-			8 3			N	-0-					-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 3			N	-0-					-0-
03		9 N	7	-0-	-2	-0-			7 3			N	-0-					-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.					817555													
DYKES, WM. C. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 122321		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3078 - 3288						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DYKES, WM. C. "A"				WELL #:	5	RRCID -> 151398		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 3346		PERF. 3217 - 3235						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
COURT, THOMAS				WELL #:	19X	RRCID -> 192350		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3297 - 3327						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DYKES, WM. C. "A"				WELL #:	11	RRCID -> 224469		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3172 - 3192						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)					35273 270	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COLEMAN				
REO OPERATING LLC					701876													
VINCENT, FRED				WELL #:	1 C	RRCID -> 017727		COMPL. DATE 09/26/1962		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3102 - 3112						
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GLEN COVE (FRY, UPPER GAS)		//CONT.//		35273 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876										
WHITTINGTON		WELL #:		5		RRCID -> 129996		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3031 - 3034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLEN COVE (JENNINGS)				35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				190457										
EVANS, LOYD		WELL #:		1		RRCID -> 143287		COMPL. DATE 07/23/1961		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 2953 - 2959		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REO OPERATING LLC				701876										
VINCENT, FRED		WELL #:		1 T		RRCID -> 017722		COMPL. DATE 02/21/1959		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3231 - 3256		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750										
PAUL		WELL #:		1		RRCID -> 191839		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3557 - 3567		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLEN COVE (SERRATT)				35273 720		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
OIL, GAS, ETC. LLC				620678										
BERTRAND, O.C.		WELL #:		2		RRCID -> 099135		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 2081 - 2089		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)				35274 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
REO OPERATING LLC				701876										
WHITTINGTON "A"		WELL #:		2		RRCID -> 097003		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3132 - 3140		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)			35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN										
ARABIE, INC.			028678																
WHITTINGTON "B"			WELL #:		2	RRCID -> 101000		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2838 - 2848							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC			190457																
HINDS, CARROLL			WELL #:		2	RRCID -> 218951		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2937 - 2944							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
J.W.S.			427277																
MAY, H. M.			WELL #:			RRCID -> 084601		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3322		PERF. 2864 - 2910							
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	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
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							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37	
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC			584556																
ALLEN			WELL #:		2	RRCID -> 106792		COMPL. DATE 08/02/1983		TOTAL DEPTH 3015		PERF. 2841 - 2845							
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92	
PLUGGED AND ABANDONED_____			08/10/2023 - WELL PLUGGED 08/10/23																
REO OPERATING LLC			701876																
MAY, D. L.			WELL #:		1	RRCID -> 087229		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2877 - 2986							
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) REO OPERATING LLC STEVENS			//CONT.// //CONT.// WELL #:		35277 700 701876 3	ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN						
						RRCID -> 128744	COMPL. DATE 04/11/2016	TOTAL DEPTH 3403	PERF. 2880 - 2888							
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
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STEVENS					WELL #:	2	RRCID -> 177433	COMPL. DATE 03/10/2000	TOTAL DEPTH 3304	PERF. 2876 - 2988						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GLENDA SUE, S. (CONGL) JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC BUSSEY					35365 500 100351 1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
					WELL #:	1	RRCID -> 187448	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 3642 - 4202						
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN LEWELLING "A"					354655 1	RRCID -> 099039		COMPL. DATE 02/10/1982	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3952 - 4009						
10	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-				-0-
11	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-				-0-
12	930	N	773	-0-	-157 B	-0-	773	2			N	-0-				-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
02	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-				-0-
03	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-				-0-
FLOYD, J. W.					WELL #:	2	RRCID -> 109740	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 4506 - 4548						
10	1240	N	1182	-0-	-58 B	-0-	1182	2			N	-0-				-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			N	-0-				-0-
12	1333	N	1237	-0-	-96 B	-0-	1237	2			N	-0-				-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2			N	-0-				-0-
02	1176	N	1170	-0-	-6 B	-0-	1170	2			N	-0-				-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2			N	-0-				-0-
GLOBE (DUFFER) PARKS, RHONE INC. TOLAND					35425 200 641520 1	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
					WELL #:	1	RRCID -> 134876	COMPL. DATE 09/27/1983	TOTAL DEPTH 4309	PERF. 3850 - 3865						
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-				-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-

GLOBE (DUFFER) PARKS, RHONE INC. TOLAND			//CONT.// //CONT.// WELL #:			35425 200 641520 2	ASSOCIATED RRCID -> 134890			EXEMPT COMPL. DATE 12/10/1983			CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3909 - 3915					
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
10	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2					N	-0-					87
11	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2					N	-0-					87
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2					N	-0-					87
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2					N	-0-					87
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2					N	-0-					87
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2					N	-0-					87
GORDON RICE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. VEALE, RUSSELL						35905 500 253489	ASSOCIATED RRCID -> 112315			EXEMPT COMPL. DATE 04/20/1972			CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385					
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2					N	-0-					18
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2					N	-0-					18
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2					N	-0-					18
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2					N	-0-					18
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	2					N	-0-					18
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2					N	-0-					18
GORMAN (RANGER) BALL PRODUCING CO. OSBORNE "B"						36035 600 048164	ASSOCIATED RRCID -> 286943			49B COMPL. DATE 12/30/1977			CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3383 PERF. 2905 - 2909					
10	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2					N	-0-					-0-
11	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2					N	-0-					-0-
12	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2					N	-0-					-0-
01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2					N	-0-					-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-							N	NO RPT					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT					-0-
LIPSON, ROY E. BATEMAN						502753	ASSOCIATED RRCID -> 129228			COMPL. DATE 09/01/1977			CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2941 - 2945					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
GORMAN, N. (CONGL.) RED GAP OIL & GAS LLC JORDAN						36035 650 697026	NON-ASSOCIATED RRCID -> 120333			ONE WELL COMPL. DATE 02/14/1986			CNTY: EASTLAND TOTAL DEPTH 3147 PERF. 3051 - 3055					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)				36036 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC				221580						
GILDER UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 123445	COMPL. DATE 05/14/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2820	-	2830
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
BURNS, J.C.				WELL #: 4	RRCID -> 122426	COMPL. DATE 06/04/1985	TOTAL DEPTH 2847	PERF. 2576	-	2624
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
GORMAN, N. (MARBLE FALLS)				36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138						
SHOOK				WELL #: 2	RRCID -> 197688	COMPL. DATE 08/23/2016	TOTAL DEPTH 3453	PERF. 3043	-	3050
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20
KOKOMO ENERGY, INC.				474070						
REYNOLDS				WELL #: 2	RRCID -> 196500	COMPL. DATE 05/03/2003	TOTAL DEPTH 3561	PERF. 3046	-	3053
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					95
SWAN				WELL #: 1	RRCID -> 196501	COMPL. DATE 10/23/2002	TOTAL DEPTH 3624	PERF. 3063	-	3073
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					104
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 199577	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3194	-	3210
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31

OIL AND GAS DIVISION

GORMAN, NW. (MISS.) ARNOT OIL COMPANY, LLC SHELL				36039 250 033012	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: EASTLAND			
				WELL #:	1	RRCID -> 158047		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH		2955	PERF. 2947 - 2955			
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
10	682 N	640	-0-	-42	-0-		592 2	48 9	N		44		177 1			68
11	630 N	598	-0-	-32	-0-		548 2	50 9	N		45					113
12	651 N	602	-0-	-49	-0-		549 2	53 9	N		48					161
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-		548 2	52 9	N		47		181 1			27
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-		509 2	63 9	N		57					84
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-		598 2	70 9	N		64					148
GRAFORD (ATOKA CONGL.) COOPER OIL & GAS, LLC GREEN, W. T.				36258 090 175118	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
				WELL #:	5	RRCID -> 179741		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH		4548	PERF. 4432 - 4442			
10	279 N	8	-0-	-271	-0-		8 2		N		-0-					-0-
11	150 N	2	-0-	-148	-0-		2 2		N		-0-					-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299 2		N		-0-					-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-		328 2		N		-0-					-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 2		N		-0-					-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-		299 2		N		-0-					-0-
G & F OIL, INC. JADE				292000												
				WELL #:	1	RRCID -> 211870		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH		4860	PERF. 4208 - 4212			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					65
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N		-0-					65
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N		-0-					65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					65
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) GLOBAL DRILLING, LLC BARNETT, R. S.				36258 250 310382	ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: JACK			
				WELL #:	1	RRCID -> 074212		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH		4808	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		2					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		2					59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		2					61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		1					62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					62
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					62
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. HALSELL ALLAR SURFACE				328354												
				WELL #:	1	RRCID -> 194406		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4564	PERF. 3520 - 3530		
10	124 N	70	-0-	-54	-0-		70 2		N		-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-		59 2		N		-0-					-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-		61 2		N		-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2		N		-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2		N		-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 2		N		-0-					-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY MCCALL H. E.				475741												
				WELL #:	1	RRCID -> 069719		COMPL. DATE 11/23/1976		TOTAL DEPTH		4850	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	583	-0-	583	1186	583 2			N		-0-					35
11	14B2 EXT	443	-0-	443	1629	443 2			N		-0-					35
12	14B2 EXT	309	-0-	309	1938	309 2			N		-0-					35
01	2498 X	560	-0-	-1938	-0-	560 2			N		-0-					35
02	14B DENY	287	-0-	287	287	287 2			N		-0-					35
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N		NO RPT					35

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)			//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK								
MARTIN PETROLEUM CORP.					530880													
KING, WILLIAM			WELL #:		2	RRCID -> 071058		COMPL. DATE 04/20/1977		TOTAL DEPTH		4650	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PROCO OPERATING CO., INC.					679595													
COOK, J. T.			WELL #:		1	RRCID -> 020983		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH		4721	PERF. 4466		-		4470	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
CLAYTON, C. P.			WELL #:		5	RRCID -> 031703		COMPL. DATE 01/25/1963		TOTAL DEPTH		4735	PERF. 4357		-		4375	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
KEECHI CREEK FARM			WELL #:		1	RRCID -> 064099		COMPL. DATE 10/03/1975		TOTAL DEPTH		4430	PERF. N/A					
10	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
STONEBRIAR OIL LLC					823774													
PUREFOY-MASK			WELL #:		1 T	RRCID -> 064624		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH		4675	PERF. 4508		-		0	
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-		932	3			N	-0-				-0-	
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-		759	3			N	-0-				-0-	
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-		392	3			N	-0-				-0-	
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-		471	3			N	-0-				-0-	
02	672 N	541	-0-	-131	-0-	-0-		541	3			N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				135	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-						N	-0-				135	
12	403 N	97	-0-	-306	-0-	-0-		97	3			N	-0-				135	
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-		43	3			N	-0-				135	
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-				135	
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	-0-		9	3			N	-0-				135	

GRAFORD (CADD CONGL.)			36258 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.			679595									
CLAYTON, C. P.			WELL #: 2		RRCID -> 174673		COMPL. DATE 01/03/2017		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 1210 - 1470	
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GRAFORD (CONGL. 4150)			36258 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.			026646									
ASH "B"			WELL #: 1		RRCID -> 201385		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4154 - 4166	
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	51	1	133 2	N	-0-		-0-
11	219 R	219	-0-	-0-	-0-	63	1	156 2	N	-0-		-0-
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	70	1	185 2	N	-0-		-0-
01	186 #	184	-0-	-2	-0-	66	1	118 2	N	-0-		-0-
02	197 R	197	-0-	-0-	-0-	59	1	138 2	N	-0-		-0-
03	248 #	107	-0-	-141	-0-	28	1	79 2	N	-0-		-0-
KEATLEY "A"			WELL #: 2		RRCID -> 202089		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4073 - 4220	
10	682 #	610	-0-	-72	-0-	168	1	442 2	N	-0-		159
11	660 #	614	-0-	-46	-0-	176	1	438 2	N	-0-		159
12	682 #	583	-0-	-99	-0-	161	1	422 2	N	-0-		159
01	809 R	809	-0-	-0-	-0-	290	1	519 2	N	-0-		159
02	616 #	NO RPT	-0-	-616	-0-				N	NO RPT		159
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		159
EUBANKS, T. H.			WELL #: 5		RRCID -> 217093		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 4070 - 4080	
10	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-		43
11	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-		43
12	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-		43
01	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-		43
02	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT		43
03	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-		43
BIG STAR EXPLORATION			070442									
ROGERS			WELL #: 7		RRCID -> 269472		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4384		PERF. 4148 - 4169	
10	217 #	181	-0-	-36	-0-	181	3		N	-0-		-0-
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-
12	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-		-0-
01	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		-0-
02	168 #	156	-0-	-12	-0-	156	3		N	-0-		-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-
L-RENO OIL AND GAS LLC			102533									
HART			WELL #: 2		RRCID -> 219660		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4776	
											PERF. 4332 - 4360	
10	1488 #	970	-0-	-518	-0-	970	2		N	-0-		47
11	1665 R	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-		47
12	1395 #	638	-0-	-757	-0-	631	2	7 9	N	6		53
01	1395 #	1018	-0-	-377	-0-	1003	2	15 9	N	14		67
02	1428 #	1021	-0-	-407	-0-	1008	2	13 9	N	12		79
03	1581 #	700	-0-	-881	-0-	700	2		N	-0-		79

GRAFORD, EAST (BIG SALINE)										36259 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.										500222					
HART RANCH										WELL #: 8771	RRCID -> 109697	COMPL. DATE 11/17/1983	TOTAL DEPTH 5210	PERF. N/A	
M	ALLOW 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	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GRAFORD, E. (STRAWN)										36259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
L-RENO OIL AND GAS LLC										102533					
HART, D.										WELL #: 3	RRCID -> 102063	COMPL. DATE 09/14/1982	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 3078 - 3086	
10	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-			-0-	
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-	
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-	
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-	
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-	
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-	

EAGLERIDGE OPERATING, LLC										238462			CNTY: PALO PINTO		
BURDICK ROGERS										WELL #: B 2	RRCID -> 282418	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL DEPTH 4711	PERF. 2984 - 3184	
10	3100 N	612	-0-	-2488	-0-	612	2			N	-0-			-0-	113
11	709 N	545	-0-	-164	-0-	545	2			N	-0-			-0-	113
12	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-			-0-	113
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-			-0-	113
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	575	2	4	9	N	4			-0-	117
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	596	2	15	9	N	14			-0-	131

REO OPERATING LLC										701876			CNTY: PALO PINTO		
CRAVENS										WELL #: 1	RRCID -> 279781	COMPL. DATE 02/19/2016	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2872 - 2958	
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-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

RHYNE, J.V.										706379			CNTY: PALO PINTO		
MCCLURE										WELL #: 2B	RRCID -> 258347	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 4739	PERF. 2882 - 2940	
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-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610												
GAULDIN NE		WELL #: 1		RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167		PERF. 3206 - 3266				
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
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	853 3				N	-0-			-0-
11	840 N	817	-0-	-23	-0-	817 3				N	-0-			-0-
12	868 N	838	-0-	-30	-0-	838 3				N	-0-			-0-
01	868 N	826	-0-	-42	-0-	826 3				N	-0-			-0-
02	756 N	746	-0-	-10	-0-	740 3		6	9	N	5			5
03	837 N	813	-0-	-24	-0-	813 3				N	-0-			5
PROCO OPERATING CO., INC.		679595												
MCAVOY, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4550 - 4459				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2024														
RHYNE, J.V.		706379												
HALSELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 3336 - 3346				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
03	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				
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3				N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3				N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3				N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3				N	-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3				N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3				N	-0-			-0-
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3232 - 3283				
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3				N	-0-			-0-
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382 3				N	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3				N	-0-			-0-
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	383 3				N	-0-			-0-
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	330 3				N	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 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				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)														
KEATING ENERGY, INC.														
JOHNSON JOE D.														
WELL #: 2 RRCID -> 063700 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 4440 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
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-				-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-				-0-
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2		Y	-0-				-0-
01	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2		Y	-0-				-0-
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	160	2		Y	-0-				-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-				-0-
GRAFORD, S. (CONGL.)														
ANTLE OPERATING, INC.														
DWORSKY "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336														
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
KEATING ENERGY, INC.														
SIKES, H. L.														
WELL #: 1 RRCID -> 056673 COMPL. DATE 07/14/1973 TOTAL DEPTH 4502 PERF. N/A														
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-				-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-				-0-
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	2		N	-0-				-0-
01	651 N	370	-0-	-281	-0-	370	2		N	-0-				-0-
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-				-0-
*03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	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														
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-				120
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-				120
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-				120
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-				120
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-				120
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-				120
HALSELL, J.R.														
WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211														
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-				-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-				-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-				-0-
02	140 N	96	-0-	-44	-0-	96	2		N	-0-				-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-				-0-
HALSELL, J. R.														
WELL #: 6 RRCID -> 262784 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 4170														
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	788	2	8 9	N	7				77
11	780 N	755	-0-	-25	-0-	708	2	47 9	N	43				120
12	1488 N	920	-0-	-568	-0-	814	2	106 9	N	96	193 1			23
01	806 N	737	-0-	-69	-0-	726	2	11 9	N	10				33
02	700 N	659	-0-	-41	-0-	648	2	11 9	N	10				43
03	930 N	757	-0-	-173	-0-	744	2	13 9	N	12				55

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142										
JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF. 4453 -	4455		
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
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)				36265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.				665870										
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF. N/A			
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-			31
11	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-			31
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-			31
01	248 N	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-			31
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			31
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			31
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF. 4321 -	4328		
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-			-0-
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-			-0-
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-			-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-			-0-
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-			-0-
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-			-0-
GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF. N/A			
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			138
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-			138
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-			138
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			138
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	133	3	4	9	N	4			142
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4	9	N	4			146
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A			
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-			-0-
12	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-			-0-
01	775 N	451	-0-	-324	-0-	451	3			N	-0-			-0-
02	700 N	607	-0-	-93	-0-	607	3			N	-0-			-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-
GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 -	4232		
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-			-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-			-0-
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	351	3			N	-0-			-0-
03	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-			-0-

GRAHM (BIG SALINE) BLUESTEM RESOURCES LLC GRAHAM										36283 500 102613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
										WELL #:	RRCID ->	116656	COMPL. DATE	02/15/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3209 - 3215
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
STUART, MARGARET G. ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
STUART, MARGARET										WELL #:	3	RRCID ->	165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257 - 3265
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01		651 N	207	-0-	-444	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02		280 N	184	-0-	-96	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03		217 N	136	-0-	-81	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
MOBIL OIL CORPORATION										WELL #:	1	RRCID ->	185500	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3156 - 3166
10		124 N	80	-0-	-44	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
11		90 N	23	-0-	-67	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01		93 N	56	-0-	-37	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
MARTIN, FRANK										WELL #:	3	RRCID ->	193341	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3359 - 3373
10		310 N	293	-0-	-17	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11		300 N	299	-0-	-1	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02		280 N	262	-0-	-18	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03		310 N	285	-0-	-25	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
MARTIN, FRANK										WELL #:	5	RRCID ->	242651	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3815	PERF. 2974 - 2976
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
MARTIN, FRANK										WELL #:	4	RRCID ->	243621	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3181 - 3191
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02		280 N	247	-0-	-33	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03		310 N	275	-0-	-35	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613										
SMITH, M		WELL #:		3	RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH		3392	PERF. 3339 - 3350		
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
10	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-			-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH		3850	PERF. 3378 - 3388		
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH		3755	PERF. 3170 - 3298		
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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		
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-			-0-
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2			N	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-			-0-
OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH		6033	PERF. 4889 - 4960		
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
11	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-			-0-
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-			-0-
01	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-			-0-
02	700 N	690	-0-	-10	-0-	690	2			N	-0-			-0-
03	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD						
LANGDON		WELL #:		2	RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH		5747	PERF. 3777 - 5484		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 212409		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH	6360	PERF. 5793	-	5813			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 228695		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4026	-	5745			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
MARSHALL, SAM A		WELL #:		2	RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH	5680	PERF. 4911	-	5368			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID -> 229706		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH	4874	PERF. 4120	-	2739			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID -> 233611		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH	5936	PERF. 4148	-	5300			
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	337	1	1596	3	N	-0-					-0-
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	387	1	1508	3	N	-0-					-0-
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	364	1	1589	3	N	-0-					-0-
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	392	1	1641	3	N	-0-					-0-
02	1764 N	1705	-0-	-59	-0-	318	1	1387	3	N	-0-					-0-
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-
SMELLEY		WELL #:		2	RRCID -> 235679		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH	5930	PERF. 3811	-	5600			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID -> 239823		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH	6148	PERF. 3021	-	5750			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441					Y	NO RPT					-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)										//CONT.//	36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN											354655							
NUTT										WELL #:	2	RRCID -> 090711	COMPL. DATE 11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF. 3610	-	4726
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					16
11		300 N	266	-0-	-34	-0-	-0-	266	2			N	-0-					16
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					16
01		310 N	246	-0-	-64	-0-	-0-	246	2			N	-0-					16
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					16
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					16
TANTON										WELL #:	2	RRCID -> 090789	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 3432	-	4610
10		434 N	414	-0-	-20	-0-	-0-	414	2			N	-0-					8
11		420 N	411	-0-	-9	-0-	-0-	411	2			N	-0-					8
12		434 N	419	-0-	-15	-0-	-0-	419	2			N	-0-					8
01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					8
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					8
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					8
SUNN, ALLIE B.										WELL #:	1 C	RRCID -> 093803	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4442	-	4462
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-					24
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2			N	-0-					24
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-					24
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					24
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					24
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					24
LEACH-NICHOLS GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 151431	COMPL. DATE 06/30/1994	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 3360	-	3370
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	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
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02		280 N	194	-0-	-86	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
CALHOUN										WELL #:	5A	RRCID -> 128657	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5302	-	5332
10		899 N	894	-0-	-5	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11		870 N	853	-0-	-17	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12		899 N	875	-0-	-24	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-0-				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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
G & F OIL, INC.				292000												
TANTON				WELL #: 1	RRCID -> 087982		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655												
GUNN, ALLIE B.				WELL #: 1 T	RRCID -> 093802		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258							
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	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							
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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							
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
JBL OIL & GAS OPERATING, LLC				427412												
BURKHALTER A				WELL #: 1H	RRCID -> 289602		COMPL. DATE 06/10/2020		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4893 - 10794							
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-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534					N	NO RPT					-0-

GRANT SAND (3300)														CNTY: PARKER	
JBL OIL & GAS OPERATING, LLC															
GOUGE															
WELL #: 1H RRCID -> 290101 COMPL. DATE 07/04/2020 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4174 - 9886															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BOOTH, L. P.															
WELL #: 760218 3H RRCID -> 267931 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624															
10	6433	X	6433	-0-	-0- B	-0-	6433	2			Y	-0-			176
11	5820	X	5125	-0-	-695 B	-0-	5124	2	1	9	Y	-1			177
12	7254	X	5862	-0-	-1392 B	-0-	5862	2			Y	-0-			177
01	7254	X	5821	-0-	-1433 B	-0-	5821	2			Y	-0-			177
02	6552	X	5261	-0-	-1291 B	-0-	5261	2			Y	-0-			177
03	6564	X	6564	-0-	-0- B	-0-	6564	2			Y	-0-			177
GRANT (STRAWN, LOWER)															
BRG LONE STAR LTD.															
BYERS GAS UNIT															
WELL #: 36381 500 090870 3 RRCID -> 193310 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159															
10	1054	N	198	-0-	-856	-0-	198	3			N	-0-			63
11	450	N	276	-0-	-174	-0-	276	3			N	-0-			63
12	3100	N	6658	-0-	3558	3558	6658	3			N	-0-			63
01	3100	N	6300	-0-	3200	6758	6300	3			N	-0-			63
02	2800	N	4138	-0-	1338	8096	4138	3			N	-0-			63
03	11756	X	3660	-0-	-8096	-0-	3660	3			N	-0-			63
CLARK UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 284412 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580															
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-			-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-			-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-			-0-
SOMERSET OPERATING, LLC															
WINSTON & REBA JONES															
WELL #: 101481 1 RRCID -> 134889 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440															
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ITX PIPELINE COMPANY, LLC															
CARR, J. R. UNIT															
WELL #: 427185 2 C RRCID -> 082148 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4372 - 7398															
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222					
COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 085579	COMPL. DATE 12/03/1979	TOTAL DEPTH 5777	PERF. 4550	- 4660
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)				36572 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER	
J-TEC OPERATING, LLC				427739					
BENNETT		WELL #:		9604A	RRCID -> 170603	COMPL. DATE 04/15/1998	TOTAL DEPTH 481	PERF. 464	- 481
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68 3	N	-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54 3	N	-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-
BENNETT		WELL #:		9604B	RRCID -> 172567	COMPL. DATE 03/30/1999	TOTAL DEPTH 486	PERF. 471	- 486
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80 3	N	-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74 3	N	-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-		N	-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2	N	-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-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
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373 3	N	-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 345

GREEN BRANCH (3300) AETERNUM ENERGY, LLC ODOM UNIT				36652 500 008596		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER					
				WELL #:	1	RRCID ->	153969	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	3452 -	3462		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		124	N	124	-0-	-0-	-0-	-0-			124 2			N	-0-	-0-	-0-
11		120	N	115	-0-	-5	-0-	-0-			115 2			N	-0-	-0-	-0-
12		124	N	119	-0-	-5	-0-	-0-			119 2			N	-0-	-0-	-0-
01		118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-			118 2			N	-0-	-0-	-0-
02		112	N	106	-0-	-6	-0-	-0-			106 2			N	-0-	-0-	-0-
03		124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-
HESS, JERRY OPERATING CO. GRAY				381740								CNTY: PARKER					
				WELL #:	1	RRCID ->	116896	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	3652 -	3694		
10		177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-			177 2			N	-0-	-0-	-0-
11		178	N	178	-0-	-0-	-0-	-0-			178 2			N	-0-	-0-	-0-
12		192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-			192 2			N	-0-	-0-	-0-
01		198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-			198 2			N	-0-	-0-	-0-
02		168	N	166	-0-	-2	-0-	-0-			166 2			N	-0-	-0-	-0-
*03		187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-			187 2			N	-0-	-0-	-0-
RKW OPERATING LLC WOOLSEY				714311								CNTY: EASTLAND					
				WELL #:	1	RRCID ->	100991	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL	DEPTH	5853	PERF.	3012 -	3018		
10		7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-
12		2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-
GREEN SHOW (UPPER CADD0) STOVALL, HOWARD ST. JOHNS				36756 500 824340		ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND					
				WELL #:	3	RRCID ->	143329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	3236	PERF.	2687 -	2694		
10		93	#	91	-0-	-2	-0-	-0-			91 3			Y	-0-	-0-	120
11		90	#	84	-0-	-6	-0-	-0-			84 3			Y	-0-	-0-	120
12		93	#	88	-0-	-5	-0-	-0-			88 3			Y	-0-	-0-	120
01		93	#	84	-0-	-9	-0-	-0-			84 3			Y	-0-	-0-	120
02		84	#	73	-0-	-11	-0-	-0-			73 3			Y	-0-	-0-	120
03		93	#	90	-0-	-3	-0-	-0-			90 3			Y	-0-	-0-	120
DUDLEY				WELL #:	1	RRCID ->	267995	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL	DEPTH	2799	PERF.	2647 -	2799		
10		93	#	79	-0-	-14	-0-	-0-			79 3			N	-0-	-0-	-0-
11		90	#	73	-0-	-17	-0-	-0-			73 3			N	-0-	-0-	-0-
12		93	#	76	-0-	-17	-0-	-0-			76 3			N	-0-	-0-	-0-
01		93	#	73	-0-	-20	-0-	-0-			73 3			N	-0-	-0-	-0-
02		84	#	63	-0-	-21	-0-	-0-			63 3			N	-0-	-0-	-0-
03		93	#	78	-0-	-15	-0-	-0-			78 3			N	-0-	-0-	-0-
GRIMM (GARDNER) DINO OPERATING LLC LANDERS				37023 600 220719		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLEMAN					
				WELL #:	1	RRCID ->	118106	COMPL. DATE	03/06/1985	TOTAL	DEPTH	4225	PERF.	3252 -	3266		
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-

GRIMM (GARDNER)		//CONT.//		37023 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
DINO OPERATING LLC		//CONT.//		220719												
LANDERS		WELL #:		2	RRCID -> 123880	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	2802 - 2826					
M	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
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					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GROUP (MASSIVE)				37163 498	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685												
COCHRAN ESTATE		WELL #:		2A	RRCID -> 190199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4151 - 4157					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GROUP, W. (STRAWN LIME)				37170 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN							
KATSCO ENERGY, INC.				451645												
SEARS, LANCE		WELL #:		2	RRCID -> 185495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6865 - 6873					
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					117
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					117
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					117
01	248 N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					117
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					117
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					117

GROVER HART (MISS. REEF) US. FUELS, INC. STROEBEL														37184 500 879264	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1C														RRCID -> 176072	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3675 - 3679				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			174						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			174						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			174						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			174						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			174						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			174						
HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN														37547 175 685874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN				
WELL #: 685874														RRCID -> 109049	COMPL. DATE 09/15/1983	TOTAL DEPTH 2042	PERF. 1958 - 1981				
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						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			15						
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022																					
H.M.N. (CADD0) PETEX BLACK, HAROLD														37742 500 659782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS				
WELL #: 6201														RRCID -> 156104	COMPL. DATE 01/16/1985	TOTAL DEPTH 3560	PERF. N/A				
10	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-		1480	2			N	-0-			14						
11	2580	28	-0-	-2552	-0-		28	2			N	-0-			14						
12	2666	-0-	-0-	-2666	-0-						N	-0-			14						
01	2666	-0-	-0-	-2666	-0-						N	-0-			14						
02	1596 #	-0-	-0-	-1596	-0-						N	-0-			14						
03	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-						N	-0-			14						
H.P.C. (CONGLOMERATE) MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. HANVEY-FEE														37756 200 559355	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
WELL #: 11														RRCID -> 162796	COMPL. DATE 10/16/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3640 - 3643				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-						
MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT-HARRELL														573657							
WELL #: 1														RRCID -> 125045	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3886 - 3908				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289						N	-0-			-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289						N	-0-			-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289						N	-0-			-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289						N	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289						N	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	289						N	NO RPT			-0-						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. AGNELL, W.A. "A"														850964							
WELL #: 1														RRCID -> 119452	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 3938	PERF. 3790 - 3810				
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		1107	3			N	-0-			-0-						
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		1282	3			N	-0-			-0-						
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		1208	3			N	-0-			-0-						
01	1116 N	746	-0-	-370	-0-		746	3			N	-0-			-0-						
02	1204 N	971	-0-	-233	-0-		971	3			N	-0-			-0-						
03	1209 N	1137	-0-	-72	-0-		1137	3			N	-0-			-0-						

H.P.C. (CONGLOMERATE)				//CONT.// 37756 200		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				//CONT.// 850964															
J. D. GRAY ESTATE "A"				WELL #:		1	RRCID -> 119633	COMPL. DATE 12/01/1985		TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3736 - 3748					
M	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		
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					28		
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					28		
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					28		
01		372 N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					28		
02		308 N	269	-0-	-39	-0-	269	3			N	-0-					28		
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					27		

ENSERCH-GROVE "B"				WELL #:		1	RRCID -> 133094	COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL	DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676					
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	752	3	7	9	N	6					39		
11		750 N	719	-0-	-31	-0-	712	3	7	9	N	6					45		
12		726 N	726	-0-	-0-	-0-	717	3	9	9	N	8					53		
01		744 N	644	-0-	-100	-0-	631	3	13	9	N	12					65		
02		672 N	639	-0-	-33	-0-	639	3			N	-0-					65		
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	784	3	8	9	N	7					72		

MILLER, J. A.				WELL #:		1	RRCID -> 166149	COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL	DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828					
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	304	3	15	9	N	14					209		
11		300 N	240	-0-	-60	-0-	232	3	8	9	N	7					216		
12		310 N	299	-0-	-11	-0-	284	3	15	9	N	14	187	1			43		
01		310 N	115	-0-	-195	-0-	105	3	10	9	N	9					52		
02		224 N	206	-0-	-18	-0-	197	3	9	9	N	8					60		
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	372	3	40	9	N	36					96		

HPM (CONGL. 4300)				37758 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
TREN ENERGY LLC				101464															
MOORE H.P.				WELL #:		1	RRCID -> 068863	COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL	DEPTH	4423	PERF.	4402 - 4412					
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-		
11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-		
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-		
01		341 N	181	-0-	-160	-0-	181	3			N	-0-					-0-		
02		308 N	142	-0-	-166	-0-	142	3			N	-0-					-0-		
03		341 N	156	-0-	-185	-0-	156	3			N	-0-					-0-		

LAMKIN, W.W.				WELL #:		2 U	RRCID -> 076557	COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL	DEPTH	4960	PERF.	N/A					
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

SIMMONS, PHIL				WELL #:		1 U	RRCID -> 077217	COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL	DEPTH	4872	PERF.	4469 - 4487					
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-		
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-		
12		279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-		
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-		
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-		
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

H. & R. (BEND CONGL)		37762 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER									
PALO CROSS, LLC		637384															
ANTHONY		WELL #: 1		RRCID -> 099746		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4580 - 4675							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HAGAMAN (RANGER SAND)		37978 590		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726															
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3474 - 3480					
10	DLQ G-10	234	-0-	234	234	234	3				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	179	-0-	179	413	179	3				Y	-0-					-0-
12	831 N	418	-0-	-413	-0-	418	3				Y	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3				Y	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3				Y	-0-					-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3				Y	-0-					-0-
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A							
10	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	3				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	26	-0-	26	59	26	3				Y	-0-					-0-
12	119 N	60	-0-	-59	-0-	60	3				Y	-0-					-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3				Y	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3				Y	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3				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							
10	DLQ G-10	221	-0-	221	221	221	3				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	169	-0-	169	390	169	3				Y	-0-					-0-
12	785 N	395	-0-	-390	-0-	395	3				Y	-0-					-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3				Y	-0-					-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3				Y	-0-					-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3				Y	-0-					-0-
REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3482 - 3488							
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-						N	-0-					17
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-						N	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3				N	-0-					17
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3				N	-0-					17
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3				N	-0-					17
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3653 - 3659							
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3				N	-0-					-0-
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	3				N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3				N	-0-					-0-
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3				N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3				N	-0-					-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3				N	-0-					-0-

HAGAMAN (3500)		//CONT.//		37978 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
TAYLOR UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 119216		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH		3798	PERF. 3686 - 3692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAGLER (CONGL.)				38018 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911										
HAGLER		WELL #:		1	RRCID -> 103807		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH		4644	PERF. 4370 - 4390		
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			157
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-			157
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-	157 7		-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
03	465 N	304	-0-	-161	-0-	304	2			N	-0-			-0-
HALL-MCLEROY (DUFFER)				38197 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
BJB TRANSPORT LLC				072511										
HOMER		WELL #:		1	RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH		4078	PERF. 3762 - 3782		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANVEY (CONGL.)				38822 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
NT MINERALS, LLC				615872										
KUPP		WELL #:		1	RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH		4148	PERF. 3795 - 3800		
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
HANVEY (LAKE SAND)				38822 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY				042398										
MURDOCK NO. 2		WELL #:		2	RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH		4128	PERF. 3496 - 3516		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DOWELL OIL & GAS				227557								
SMITH, WESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH	4154	PERF. 3564	- 3570
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
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	25
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	25
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	25
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	25
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-	25
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586								
BOGGS, J.B.		WELL #:		3	RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH	4073	PERF. 3493	- 3517
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	12
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	12
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	12
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	12
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	12
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	12
WRIGHT & HARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH	4113	PERF. 3501	- 3518
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BOGGS, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 162797		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH	4112	PERF. N/A	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	65
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	2		N	-0-	65
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	65
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	65
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	65
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	65
THOMAS ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 185455		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH	4090	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PITTS-MURDOCK		WELL #:		1	RRCID -> 185456		COMPL. DATE 01/17/1983		TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3492	- 3514
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	21
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-	21
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-	21
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	21
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	21
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	21

HANVEY (LAKE SAND)														CNTY: EASTLAND			
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586																	
WOOTTEN-BOGGS UNIT																	
				WELL #:	1	RRCID ->	212617	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	3466	-	3474		
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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.														CNTY: EASTLAND			
FEE																	
				WELL #:	16	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3382	-	3396		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
HANVEY (DEAD HORSE CREEK)														CNTY: EASTLAND			
ESG RESOURCES LLC																	
PROSPER BEND GAS																	
				WELL #:	3	RRCID ->	086488	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	899	PERF.	600	-	630		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
HARDY (MARBLE FALLS)														CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.																	
RANKIN, RAY																	
				WELL #:	1	RRCID ->	102347	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	2822	-	2841		
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-				-0-		
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-		
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-				-0-		
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-				-0-		
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	18	2	32	9	N	29			29		
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				29		
RANKIN, RAY														CNTY: BROWN			
				WELL #:	2	RRCID ->	288660	COMPL. DATE	10/17/1982	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2806	-	2818		
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-				-0-		
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-		
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-				-0-		
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	21	2	98	9	N	89	89	1	-0-		
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	18	2	32	9	N	29			29		
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	2	6	9	N	5			34		
HARKEN (CONGLOMERATE)														CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC																	
PARKS S.J.UNIT																	
				WELL #:	1	RRCID ->	060641	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	3612	-	0		
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-				-0-		
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-				-0-		
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-				-0-		
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-				-0-		
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-				-0-		
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-				-0-		

HARKEN (CONGLOMERATE)		//CONT.//		39081 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406												
YOUNG		WELL #:		1	RRCID -> 061025		COMPL. DATE 07/22/1974		TOTAL DEPTH 5089		PERF. 3907 - 3913					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RHYNE, J.V. GATLIN		WELL #:		706379 2	RRCID -> 067993		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3810 - 0					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
TARPON OIL & GAS CO. ROCKING "R" RANCH		WELL #:		836178 1	RRCID -> 260657		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3491 - 3499					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.//		39081 550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		//CONT.//		822615												
BEAN "A"		WELL #:		1 T	RRCID -> 100997		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4350 - 4468					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARRIET, L. (MISS.) CHAPPARAL OPERATING CO. CARAWAY, F.E.		WELL #:		39220 500 146225 1	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
					RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3390 - 3395					
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					124
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					124
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					124
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					124
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					124
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					124
CARWAY, F. E.		WELL #:		2	RRCID -> 130834		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3329 - 3340					
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	485	2	2	9	N	2					195
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	456	2	7	9	N	6	145	1			56
12	527 N	430	-0-	-97	-0-	417	2	13	9	N	12					68
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	621	2	17	9	N	15					83
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	530	2	20	9	N	18					101
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	624	2	17	9	N	15					116
HARRIS, ROY L.				WELL #: 5	RRCID -> 223832	COMPL. DATE 10/30/2006	TOTAL DEPTH	3935	PERF. 3743 - 3751							
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1559	2	24	9	N	22					69
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3	9	N	3	39	1			33
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1784	2	75	9	N	68					101
01	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1522	2	39	9	N	35					136
02	1512 N	1127	-0-	-385	-0-	1083	2	44	9	N	40	176	1			-0-
03	1860 N	1188	-0-	-672	-0-	1171	2	17	9	N	15					15
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							
10	465 N	140	-0-	-325 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	270 N	120	-0-	-150 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
HART RANCH 874				WELL #: 2	RRCID -> 282943	COMPL. DATE 08/25/2017	TOTAL DEPTH	4352	PERF. 4130 - 4140							
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-3460					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-3460					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-3460					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3460					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3460					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-3460					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							
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	44	44	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO										
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222										
HART RANCH 869 WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589										
HART RANCH 23 WELL #: 4 RRCID -> 164302 COMPL. DATE 06/08/1997 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4108 - 4118										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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										
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468										
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					37
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					37
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					37
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					37
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					37
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					37

HART RANCH (STRAWN)				//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.				//CONT.//		679595									
HART RANCH				WELL #:		6	RRCID -> 117097		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 1464		PERF. 946 - 1110		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HART RANCH				WELL #:		8	RRCID -> 256671		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 3257		PERF. 2619 - 2627		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HART RANCH				WELL #:		10	RRCID -> 278064		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 1952		PERF. 1400 - 1522		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			47
BOWDEN-BANE				WELL #:		4	RRCID -> 282944		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1432 - 1494		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STOVALL OPERATING CO.				824339											
SINGLETON, JOE				WELL #:		6	RRCID -> 236874		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 1580		PERF. 1391 - 1450		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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		
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2				N	-0-			-0-
11	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2				N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-			-0-
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2				N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-			-0-
03	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2				N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142									
GREEN, WILEY T.		WELL #:		4	RRCID ->	209075	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL	DEPTH	4628	PERF. 2505	- 2597
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
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:		1	RRCID ->	214840	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL	DEPTH	4540	PERF. 2603	- 2609
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-

CURTIS		WELL #:		1	RRCID ->	222096	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL	DEPTH	4453	PERF. 2642	- 2657
10	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02	168 N	142	-0-	-26	-0-	142	2		N	-0-			-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:		5	RRCID ->	237216	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL	DEPTH	3019	PERF. 2450	- 2580
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2		N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02	364 N	345	-0-	-19	-0-	345	2		N	-0-			-0-
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2		N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.		500222											
HART RANCH		WELL #:		8763	RRCID ->	116067	COMPL. DATE	01/30/1985	TOTAL	DEPTH	3108	PERF. 2854	- 2864
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
COLLEEN		WELL #:		5	RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173		PERF. 2866 - 2936	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		921	RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2427 - 2500	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
MCMURREY D		WELL #:		63D	RRCID -> 283221		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 4183		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-		-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
STONEBRIAR OIL LLC				823774								
DEATON, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID -> 185416		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 2748 - 2760	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DEATON, LAVERNE		WELL #:		3	RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151		PERF. 2766 - 2830	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)			//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STONEBRIAR OIL LLC			//CONT.//		823774										
DEATON, LAVERNE			WELL #:		4	RRCID -> 193855		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2464 - 2566			
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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
SINGLETON			WELL #:		5	RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2498 - 2504			
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-		415	3		N	-0-	-0-		
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-		212	3		N	-0-	-0-		
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	3		N	-0-	-0-		
*01	155	N	17	-0-	-138	-0-		17	3		N	-0-	-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
HASKELL COUNTY REGULAR			39583 001		ASSOCIATED			49B			CNTY: HASKELL				
SANDERS ENERGY LLC			747645												
WOLF CAMP UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699		PERF. 1314 - 1327			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
HAYMORE (BIG SALINE)			39801 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489												
HAYMORE FRANCES -A-			WELL #:		1	RRCID -> 056652		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3470 - 0			
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-		367	2		N	-0-	-0-		
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-		324	2		N	-0-	-0-		
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-		270	2		N	-0-	-0-		
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-		292	2		N	-0-	-0-		
02	252	N	195	-0-	-57	-0-		195	2		N	-0-	-0-		
03	279	N	87	-0-	-192	-0-		87	2		N	-0-	-0-		
HAYNES (CROSS CUT SAND)			39820 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
CREEK ENERGY, INC.			188579												
HAYNES			WELL #:		A 4	RRCID -> 104117		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 2173		PERF. 1094 - 1098			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)			40157 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN				
MISSION ENERGY INC.			570410												
COAN			WELL #:		4	RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2880 - 2910			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51		

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	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544								
WAYWICK		WELL #: 2	RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3058 - 3070	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964								
HOPE		WELL #: 1	RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432		PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
HERTA ROSE (JENNINGS SAND)		40871 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.		453142								
ELLIOT, R. B. "18"		WELL #: 1801	RRCID -> 153916		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 2929		PERF. 2662 - 2672	
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-	-0-
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		Y	-0-	-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2		Y	-0-	-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		Y	-0-	-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		Y	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-	-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 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							
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
10	STG WDRL	-0-	-0-		-0-		-0-					N	296	180	1			477
11	STG WDRL	-0-	-0-		-0-		-0-					N	189	181	1			485
*12	STG WDRL	-0-	-0-		-0-		-0-					N	552	541	1			496
*01	STG WDRL	-0-	-0-		-0-		-0-					N	1122	908	1			710
*02	STG WDRL	-0-	-0-		-0-		-0-					N	467	889	1			288
03	STG WDRL	-0-	-0-		-0-		-0-					N	221	185	1			324
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 017755	COMPL. DATE 01/23/2002	TOTAL DEPTH	3592	PERF. 3560 - 3600							
10	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 017758	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3608 - 3637						
10	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT					WELL #:	6	RRCID -> 017759	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3942	PERF. 3590 - 3632						
10	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT					WELL #:	8	RRCID -> 017760	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT					WELL #:	9	RRCID -> 017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3598 - 3640						
10	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT					WELL #:	10	RRCID -> 017762	COMPL. DATE 02/19/2004	TOTAL DEPTH	4262	PERF. 3546 - 3582							
10	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND													
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445													
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 037314 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3586 - 3634													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 195168 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3635 - 3656													
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MITCHAM, G.P. #3 WELL #: 3 RRCID -> 198496 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650													
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WILLIAMS, T.C. WELL #: 4 RRCID -> 198497 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3615 - 3668													
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 199755 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620													
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199787 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3589 - 3619													
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, T. C. WELL #: 5 RRCID -> 212085 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3661													
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)				//CONT.//	41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC				//CONT.//	388445														
HILL (LAKE SAND)				WELL #:	17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL	DEPTH	3750	PERF.	3530	-	3576			
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	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, T.C.				WELL #:	6	RRCID ->	213087	COMPL. DATE	04/27/2024	TOTAL	DEPTH	4190	PERF.	3602	-	3640			
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILL (LAKE SAND)				WELL #:	21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL	DEPTH	4040	PERF.	3620	-	3636			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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			
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-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			
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, T. C.				WELL #:	3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL	DEPTH	3750	PERF.	3626	-	3634			
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	5414						N	-0-					-0-	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	5414						N	-0-					-0-	
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	5414						N	-0-					-0-	
*01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	5414						N	-0-					-0-	
*02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	5414						N	-0-					-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	5414						N	-0-					-0-	

HILL (LAKE-STORAGE)														
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC														
WILLIAMS, T. C.														
WELL #: 7 RRCID -> 215673 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3612 - 3622														
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
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 29 RRCID -> 221602 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3518 - 3530														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 24 RRCID -> 225906 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3662 - 3670														
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 28 RRCID -> 226454 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3608 - 3618														
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 26 RRCID -> 228503 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3353 - 3371														
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 37D RRCID -> 228514 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3632 - 3680														
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HILL (LAKE SAND) WELL #: 39 RRCID -> 228515 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3611 - 3618														
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID -> 228517	COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3645	- 3668
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID -> 228518	COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626	- 3648
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID -> 234988	COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551	- 3568
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID -> 234989	COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538	- 3554
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID -> 234990	COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653	- 3658
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 236767	COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557	- 3572
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID -> 237144	COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562	- 3582
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	4261 - 4540
M	ALLOW 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
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3610 - 3640
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF.	3578 - 3624
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HITTSON (CONGL)				41722 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
EL RENO ENERGY, LLC				250571								
HITTSON EARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	064411	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4047 - 4060
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOUSTON RANCH (STRAWN)			42915 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD										
EOG RESOURCES, INC.			253162																
HOUSTON RANCH 8D			WELL #: 8D		RRCID -> 086416		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH		5254		PERF. 220 - 271						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOWARD J. BASS (MISS.)			42973 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD										
COOPER OIL & GAS, LLC			175118																
FLAT ROCK			WELL #: 1		RRCID -> 294751		COMPL. DATE 04/25/2023		TOTAL DEPTH		5012		PERF. 4846 - 4856						
10	4929 X	3036	-0-	-1893	-0-	3036	2					N	-0-					49	
11	3090 X	2696	-0-	-394	-0-	2696	2					N	-0-					49	
12	3100 X	2463	-0-	-637	-0-	2463	2					N	-0-					49	
01	3100 X	2170	-0-	-930	-0-	2170	2					N	-0-					49	
02	2744 X	1728	-0-	-1016	-0-	1728	2					N	-0-					49	
03	3038 X	1634	-0-	-1404	-0-	1634	2					N	-0-					49	
P.I.D. DRILLING INC			631265																
MERRICK DAVIS "26"			WELL #: 1		RRCID -> 183006		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH		4788		PERF. 4634 - 4758						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-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						
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2					Y	-0-					-0-	
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2					Y	-0-					-0-	
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2					Y	-0-					-0-	
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2					Y	-0-					-0-	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2					Y	-0-					-0-	
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2					Y	-0-					-0-	

HOWELL (CONGL 3900)			//CONT.//		43032 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC			//CONT.//		293813									
HOWELL			WELL #:		5	RRCID -> 283057		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 3906 - 3928		
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
10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3685	2	183	9	N	166	60 1		169
11	3480 X	3425	-0-	-55	-0-	3419	2	6	9	N	5			174
12	3565 X	3429	-0-	-136	-0-	3429	2			N	-0-			174
01	3875 X	3478	-0-	-397	-0-	3475	2	3	9	N	3			177
02	3500 X	2995	-0-	-505	-0-	2992	2	3	9	N	3			180
03	3875 X	3489	-0-	-386	-0-	3486	2	3	9	N	3			183
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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-			-0-
HUBBARD CREEK (STRAWN)					43112 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX					659782									
HICKMAN "13"			WELL #:		3	RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 2603 - 2608		
10	558 N	96	-0-	-462	-0-	96	2			N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
HUDMAN (MARBLE FALLS)					43213 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX					659782									
CRESLENN-PARISH			WELL #:		1	RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 - 3962		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUDMAN, E. E.			WELL #:		2	RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960 - 3989		
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
02	840 N	691	-0-	-149	-0-	691	2			N	-0-			-0-
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-

HUDMAN (MARBLE FALLS)			//CONT.//			43213 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD				
PETEX			//CONT.//			659782											
PARISH, W. A.			WELL #:			1	RRCID -> 017776			COMPL. DATE 03/23/1960			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974				
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
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-			286	2			N	-0-			-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-			276	2			N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	-0-			283	2			N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-			275	2			N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-			252	2			N	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-			279	2			N	-0-			-0-
HUMMEL (CADD0)						43529 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
EVANS, DAVID						255545											
BURK, H. V.						WELL #:	1	RRCID -> 043670			COMPL. DATE 10/30/1958			TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			140
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			140
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			140
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			140
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			140
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			140
HYDE (CONGL.)						43957 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC						448761											
HYDE						WELL #:	1	RRCID -> 164511			COMPL. DATE 07/29/1997			TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938			
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-			107	2			N	-0-			123
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-			97	2			N	-0-			123
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-			101	2			N	-0-			123
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-			109	2			N	-0-			123
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	-0-			69	2			N	-0-			123
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	-0-			57	2			N	-0-			123
HYLTON, NW. (GARDNER SD)						43972 710	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NOLAN				
ATLAS OPERATING LLC						036587											
HANKS, BILLIE, -A-						WELL #:	19	RRCID -> 049028			COMPL. DATE 09/02/1970			TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

I. L. & M. (CONGL.)														
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC														
LONG														
WELL #: 2 RRCID -> 185506 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3102 - 3110														
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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
I. L. & M. (UPPER CONGL.)														
TICE, ROBIN ALEJANDRINA														
CANTWELL														
WELL #: 1 RRCID -> 129763 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	540 N	-0-	-0-	-0-	-540	-0-	-0-						N	-0-
12	558 N	-0-	-0-	-0-	-558	-0-	-0-						N	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2				N	-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2				N	-0-
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC														
FOX, T.														
WELL #: 2A RRCID -> 125725 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3069 - 3075														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
FOX														
WELL #: 3 RRCID -> 125887 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3108 - 3116														
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2				N	-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2				N	-0-
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2				N	-0-
01	930 N	848	-0-	-0-	-82	-0-	-0-	848	2				N	-0-
02	840 N	703	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	701	2	2	9		N	2
03	930 N	764	-0-	-0-	-166	-0-	-0-	763	2	1	9		N	1
JD OPERATING														
MINCHEW														
WELL #: 1 RRCID -> 128033 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210														
10	434 N	429	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	428	2	1	9		N	1
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2				N	-0-
12	434 N	415	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	415	2				N	-0-
01	434 N	408	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	408	2			1	5	37
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	366	2				N	-0-
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2				N	-0-
LEWIS, CLYDELL														
WELL #: 1 RRCID -> 128742 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 3212														
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-

IBEX (CADD O LIME)				44163 142 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782											
COMPTON				WELL #: 2				RRCID -> 017785				COMPL. DATE N/A			
												TOTAL DEPTH N/A			
												PERF. 3364 - 3450			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		806 N	612	-0-	-194	-0-	612	2			N	-0-			5
11		750 N	341	-0-	-409	-0-	341	2			N	-0-			5
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			5
01		620 N	152	-0-	-468	-0-	152	2			N	-0-			5
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			5
03		806 N	616	-0-	-190	-0-	616	2			N	-0-			5
COMPTON				WELL #: 3				RRCID -> 017786				COMPL. DATE N/A			
												TOTAL DEPTH N/A			
												PERF. 3330 - 3358			
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
01		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-			-0-
02		252 N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-			-0-
03		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			-0-
COMPTON, C. A.				WELL #: 5				RRCID -> 017787				COMPL. DATE N/A			
												TOTAL DEPTH N/A			
												PERF. 3525 - 3560			
10		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			10
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			10
12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			10
01		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-			10
02		252 N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-			10
03		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-			10
WITTY, J. J.				WELL #: 3				RRCID -> 017789				COMPL. DATE N/A			
												TOTAL DEPTH N/A			
												PERF. 3454 - 3470			
10		279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-			-0-
11		270 N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-			-0-
12		248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-			-0-
01		248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
GURNEY				WELL #: 1				RRCID -> 041245				COMPL. DATE 02/21/1967			
												TOTAL DEPTH 4473			
												PERF. 3504 - 3584			
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-0-
12		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
JACKSON, COLE				WELL #: 1				RRCID -> 042292				COMPL. DATE 06/15/1967			
												TOTAL DEPTH 3625			
												PERF. 3377 - 3540			
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			75
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			75
12		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			75
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1434	2		3	9	N	3		78
02		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1367	2		9	9	N	8		86
03		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1549	2		6	9	N	5		91
ELLIOT -7-				WELL #: 1				RRCID -> 049559				COMPL. DATE 01/30/1971			
												TOTAL DEPTH 3719			
												PERF. 3544 -			
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			72
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			72
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			72
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			72
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			72
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			72

IBEX (CADD0 LIME)		//CONT.// 44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.// 659782												
VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3652		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	69	-0-	-24	-0-		69 2			N	-0-			21
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			21
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			21
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

WILD		WELL #: 12		RRCID -> 059369		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 3410 -		3505		
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 2			N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 2			N	-0-			-0-
12	155 N	69	-0-	-86	-0-		69 2			N	-0-			-0-
01	186 N	117	-0-	-69	-0-		117 2			N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 2			N	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 2			N	-0-			-0-

ROBERTS		WELL #: 1		RRCID -> 147229		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 3533 -		3540		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IBEX, EAST (CADD0 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		
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-		890 3			N	-0-			38
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-		831 3	1 9		N	1			39
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-		854 3	1 9		N	1			40
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-		686 3	1 9		N	1			41
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-		710 3	1 9		N	1			42
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-		784 3	2 9		N	2			44

PETEX		659782												
WILD		WELL #: 8		RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3419 -		3445		
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-		722 2			N	-0-			-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-		786 2			N	-0-			-0-
12	620 N	231	-0-	-389	-0-		231 2			N	-0-			-0-
01	713 N	390	-0-	-323	-0-		390 2			N	-0-			-0-
02	728 N	702	-0-	-26	-0-		702 2			N	-0-			-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-		883 2			N	-0-			-0-

WILD-PARDEE		WELL #: 1		RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3506 -		3522		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IBEX, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		44164 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
WHITT OIL & GAS, INC.				921150										
ELLIOTT				WELL #: 1051		RRCID -> 171534		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3380 - 3470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374 2			N	-0-			-0-
11	330 N	250	-0-	-80	-0-		250 2			N	-0-			-0-
12	372 N	280	-0-	-92	-0-		280 2			N	-0-			-0-
01	372 N	254	-0-	-118	-0-		254 2			N	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 2			N	-0-			-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388 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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
IBEX SOUTH (JENNINGS)				44168 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324										
MUSSELMAN 25B				WELL #: 2501J		RRCID -> 289277		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2383 - 2386		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
IBEX, SW (CONGL. LOWER)				44170 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX				659782										
MUSSELMAN, J.E., SR.				WELL #: 1		RRCID -> 122053		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4020 - 4030		
10	806 N	805	-0-	-1	-0-		805 2			N	-0-			-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-		784 2			N	-0-			-0-
12	806 N	803	-0-	-3	-0-		803 2			N	-0-			-0-
01	806 N	794	-0-	-12	-0-		794 2			N	-0-			-0-
02	728 N	716	-0-	-12	-0-		716 2			N	-0-			-0-
03	806 N	792	-0-	-14	-0-		792 2			N	-0-			-0-
ILES (CONGLOMERATE)				44281 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442										
GOGGAN				WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124		
10	589 #	175	-0-	-414	-0-		175 2			N	-0-			32
11	570 #	488	-0-	-82	-0-		488 2			N	-0-			32
12	558 #	298	-0-	-260	-0-		298 2			N	-0-			32
01	178 R	178	-0-	-0-	-0-		178 2			N	-0-			32
02	448 #	352	-0-	-96	-0-		352 2			N	-0-			32
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			32
GOGGAN				WELL #: 2		RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4188 - 4200		
10	7 #	3	-0-	-4	-0-		3 2			N	-0-			5
11	7 #	3	-0-	-4	-0-		3 2			N	-0-			5
12	6 #	2	-0-	-4	-0-		2 2			N	-0-			5
01	5 #	3	-0-	-2	-0-		3 2			N	-0-			5
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			5
03	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			5

ILES (CONGLOMERATE)			//CONT.//			44281 333	ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS						
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.			//CONT.//			102442													
CUSTARD - PITTS			WELL #:			1	RRCID -> 215858			COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH		4385	PERF. 4310 - 4330			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		4	-0-	4	8			4 2			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		4	-0-	4	12			4 2			N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		4	-0-	4	16			4 2			N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16						N	NO RPT					-0-	

CUSTARD-PITTS			WELL #:			2	RRCID -> 225565			COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH		4483	PERF. 3992 - 4012			
10	14B2 EXT		4	-0-	4	8			4 2			N	-0-					175	
11	14B2 EXT		3	-0-	3	11			3 2			N	-0-					175	
12	14B2 EXT		2	-0-	2	13			2 2			N	-0-					175	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13						N	-0-					175	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13						N	-0-					175	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13						N	NO RPT					175	

DELTA OIL & GAS LTD.			213703																
ILES, G. H. "B"			WELL #:			3	RRCID -> 169210			COMPL. DATE 07/13/1998			TOTAL DEPTH		4200	PERF. 4035 - 4037			
10	1116 #		894	-0-	-222	-0-			894 3			N	-0-					-0-	
11	1080 #		861	-0-	-219	-0-			861 3			N	-0-					-0-	
12	1116 #		967	-0-	-149	-0-			967 3			N	-0-					-0-	
01	1116 #		971	-0-	-145	-0-			971 3			N	-0-					-0-	
02	1008 #		908	-0-	-100	-0-			908 3			N	-0-					-0-	
03	997 R		997	-0-	-0-	-0-			997 3			N	-0-					-0-	

ILES, G. H.			WELL #:			11	RRCID -> 219662			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH		4025	PERF. 3974 - 3980	
10	1078 R		1078	-0-	-0-	-0-			1078 3			N	-0-					-0-	
11	900 R		900	-0-	-0-	-0-			900 3			N	-0-					-0-	
12	899 #		889	-0-	-10	-0-			889 3			N	-0-					-0-	
01	899 #		889	-0-	-10	-0-			889 3			N	-0-					-0-	
02	812 #		784	-0-	-28	-0-			784 3			N	-0-					-0-	
03	899 #		894	-0-	-5	-0-			894 3			N	-0-					-0-	

ILES, G.H. "A"			WELL #:			1	RRCID -> 219664			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH		4180	PERF. 4036 - 4042	
10	1487 R		1487	-0-	-0-	-0-			1487 3			N	-0-					-0-	
11	1264 R		1264	-0-	-0-	-0-			1264 3			N	-0-					-0-	
12	1230 R		1230	-0-	-0-	-0-			1230 3			N	-0-					-0-	
01	1302 #		1197	-0-	-105	-0-			1197 3			N	-0-					-0-	
02	1176 #		1079	-0-	-97	-0-			1079 3			N	-0-					-0-	
03	1302 #		1173	-0-	-129	-0-			1173 3			N	-0-					-0-	

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	
10	372 N		193	-0-	-179 B	-0-			193 3			N	-0-					-0-	
11	424 N		424	-0-	-0- B	-0-			424 3			N	-0-					-0-	
12	357 N		357	-0-	-0- B	-0-			357 3			N	-0-					-0-	
01	186 N		134	-0-	-52 B	-0-			134 3			N	-0-					-0-	
02	336 N		159	-0-	-177 B	-0-			159 3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	473 N		473	-0-	-0- B	-0-			473 3			N	-0-					-0-	

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
ILES, G. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 221381		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4061 - 4063	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		N	-0-		-0-
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3		N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3		N	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-		-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 221384		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4198		PERF. 4025 - 4039	
10	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3		N	-0-		-0-
11	1800 N	1797	-0-	-3 B	-0-	1797 3		N	-0-		-0-
12	1891 N	1826	-0-	-65 B	-0-	1826 3		N	-0-		-0-
01	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3		N	-0-		-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1829 N	1732	-0-	-97 B	-0-	1732 3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222997		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 3968 - 3971	
10	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3		N	-0-		-0-
11	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345 3		N	-0-		-0-
12	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3		N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3		N	-0-		-0-
02	336 N	307	-0-	-29 B	-0-	307 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 4054 - 4064	
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-		-0-
11	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3		N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3		N	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3		N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-		-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4026 - 4033	
10	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3		N	-0-		-0-
11	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3		N	-0-		-0-
12	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3		N	-0-		-0-
01	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3		N	-0-		-0-
02	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	744 N	523	-0-	-221 B	-0-	523 3		N	-0-		-0-

G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4021 - 4048	
10	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	586 3	20 9	N	18	54 1	12
11	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	550 3	9 9	N	8		20
12	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	565 3	12 9	N	11		31
01	620 N	561	-0-	-59 B	-0-	550 3	11 9	N	10		41
02	532 N	524	-0-	-8 B	-0-	494 3	30 9	N	27	53 1	15
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	543 3	9 9	N	8		23

ILES (CONGLOMERATE, UPPER) DELTA OIL & GAS LTD. G. H. ILES 'C'				//CONT.// //CONT.// WELL #:		44281 666 213703 2	ASSOCIATED RRCID -> 273805		PRORATED COMPL. DATE 03/17/2014				CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090							
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
10	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-		-0-		499	3	41	9	N	37					175
11	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-		-0-		487	3	43	9	N	39					214
12	558 N	530	-0-	-28	B	-0-		-0-		496	3	34	9	N	31	171	1			74
01	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-		-0-		535	3	43	9	N	39					113
02	504 N	491	-0-	-13	B	-0-		-0-		457	3	34	9	N	31					144
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	527 N	517	-0-	-10	B	-0-		-0-		471	3	46	9	N	42					186

ILES, G. H. "B"				WELL #:		4	RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000				TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004							
10	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-		-0-		909	3	2	9	N	2	117	1			32
11	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-		-0-		881	3	7	9	N	6					38
12	930 N	766	-0-	-164	B	-0-		-0-		758	3	8	9	N	7					45
01	899 N	740	-0-	-159	B	-0-		-0-		733	3	7	9	N	6					51
02	840 N	450	-0-	-390	B	-0-		-0-		437	3	13	9	N	12					63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	775 N	490	-0-	-285	B	-0-		-0-		488	3	2	9	N	2					65

ILES, G. H. "B"				WELL #:		5	RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002				TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036							
10	496 N	454	-0-	-42	B	-0-		-0-		436	3	18	9	N	16					87
11	450 N	412	-0-	-38	B	-0-		-0-		395	3	17	9	N	15					102
12	465 N	451	-0-	-14	B	-0-		-0-		429	3	22	9	N	20	86	1			36
01	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-		-0-		461	3	29	9	N	26					62
02	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-		-0-		502	3	19	9	N	17					79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-		-0-		578	3	12	9	N	11					90

ILES, G. H. "B"				WELL #:		6	RRCID -> 282557		COMPL. DATE 09/02/2002				TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084							
10	1302 N	1290	-0-	-12	B	-0-		-0-		1273	3	17	9	N	15					87
11	1260 N	1246	-0-	-14	B	-0-		-0-		1228	3	18	9	N	16					103
12	1302 N	1271	-0-	-31	B	-0-		-0-		1250	3	21	9	N	19	86	1			36
01	1302 N	1266	-0-	-36	B	-0-		-0-		1237	3	29	9	N	26					62
02	1176 N	952	-0-	-224	B	-0-		-0-		934	3	18	9	N	16					78
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	1271 N	308	-0-	-963	B	-0-		-0-		295	3	13	9	N	12					90

INDIANOLA (MARBLE FALLS) NORTH TEXAS PLUGGING, LLC STERLING				WELL #:		44370 500 614284 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 227164		EXEMPT COMPL. DATE 04/24/2007				CNTY: ERATH TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J.N. "A"				WELL #:		44650 100 088563 8	NON-ASSOCIATED RRCID -> 157306		CAPACITY COMPL. DATE 11/20/1995				CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO						
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988																
STUART ESTATE "49" WELL #: 1 RRCID -> 147111										COMPL. DATE 08/14/1993	TOTAL DEPTH	4017	PERF. 3825 - 3832			
M 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
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725										COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH	3952	PERF. 3626 - 3638			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048										COMPL. DATE 08/17/2004	TOTAL DEPTH	3997	PERF. 3554 - 3622			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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			
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739																
IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130										COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH	4014	PERF. 3837 - 3886			
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
MOUNTAIN TOP		WELL #:		8	RRCID -> 149389		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH		4118	PERF. 4002 - 4006		
M	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262										
THOMPSON 40		WELL #:		1	RRCID -> 265244		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH		4150	PERF. 4024 - 4032		
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-		22
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-		22
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-		22
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-		22
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2			N	-0-		22
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-		22
THOMPSON 40		WELL #:		2	RRCID -> 267568		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH		4170	PERF. 4001 - 4010		
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-		-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-		-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-		-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-		-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-		-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		-0-
THOMPSON B		WELL #:		1	RRCID -> 269382		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH		4172	PERF. 4012 - 4026		
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-		44
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-		44
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-		44
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-		44
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-		44
03	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-		44
THOMPSON '40'		WELL #:		5	RRCID -> 272905		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH		4177	PERF. 3944 - 3956		
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-		-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-		-0-
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-		-0-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-		-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-		-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-		-0-
THOMPSON C		WELL #:		1	RRCID -> 273562		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH		4155	PERF. 3966 - 3976		
10	2604	X	2602	-0-	-2	-0-	2602	2			N	-0-		-0-
11	2550	X	2506	-0-	-44	-0-	2506	2			N	-0-		-0-
12	2635	X	2608	-0-	-27	-0-	2608	2			N	-0-		-0-
01	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	2540	2			N	-0-		-0-
02	2352	N	2119	-0-	-233	-0-	2119	2			N	-0-		-0-
03	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2			N	-0-		-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. GALE 39			//CONT.// 44650 100 526262 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 275475			CAPACITY COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 4215			CNTY: PALO PINTO PERF. 3868 - 3876		
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			
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-			
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-			
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-			
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-			
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-			
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'			822615 WELL #: 10			RRCID -> 280058			COMPL. DATE 08/02/2015			TOTAL DEPTH 4365			PERF. 3710 - 3718		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16			
TRACER OPERATING, INC. COODY 40			863965 WELL #: 1			RRCID -> 268209			COMPL. DATE 11/06/2012			TOTAL DEPTH 4461			PERF. 4022 - 4028		
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-			-0-			
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-			-0-			
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-			-0-			
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-			-0-			
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3	2			Y	-0-			-0-			
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-			
IRSFELD (CONGL) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC JIANI-HINKSON			44774 300 221932 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 136922			EXEMPT COMPL. DATE 01/11/1991			CNTY: PALO PINTO TOTAL DEPTH 4005			PERF. 3762 - 3819		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC IRSFELD ET AL			637403 WELL #: 1			RRCID -> 089069			COMPL. DATE 02/24/1980			TOTAL DEPTH 3961			PERF. 3650 - 3658		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
ISENHOWER (DUFFER) PENDRAGON OIL CO. ISENHOWER, JOHN D. "A"			44820 500 651162 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 102356			ONE WELL COMPL. DATE 10/07/1982			CNTY: CALLAHAN TOTAL DEPTH 3871			PERF. 3786 - 3800		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5			

ISENHOWER, SE. (DUFFER)		44822 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324														
EARP		WELL #: 1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3797 - 3812						
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
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						
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	33	1	294	3	N	-0-	-0-				-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	N	-0-	-0-				-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	39	1	338	3	N	-0-	-0-				-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	339	3	N	-0-	-0-				-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	34	1	295	3	N	-0-	-0-				-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	47	1	333	3	N	-0-	-0-				-0-
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2227 - 2254						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
ITTLES0N (4300)		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925														
KOONCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099049		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 4239 - 4254						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				1
MEPCO-ELECTRA		WELL #: 1		RRCID -> 099922		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4355 - 4370						
10	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3			Y	-0-				10
11	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			Y	-0-				10
12	403 N	376	-0-	-27	B	-0-	376	3			Y	-0-				10
01	465 N	400	-0-	-65	B	-0-	400	3			Y	-0-				10
02	448 N	175	-0-	-273	B	-0-	175	3			Y	-0-				10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	3			Y	-0-				10

ITTLESON (4300)			//CONT.//			44830 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY			//CONT.//			878925													
AIRPORT			WELL #:			1 T	RRCID -> 102605			COMPL. DATE 08/30/1982			TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							Y	NO RPT				-0-	
AIRPORT			WELL #:			3	RRCID -> 111206			COMPL. DATE 04/24/1984			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387						
10	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-		419	3				Y	-0-				-0-	
11	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-		434	3				Y	-0-				-0-	
12	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-		510	3				Y	-0-				-0-	
01	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-		507	3				Y	-0-				-0-	
02	392 N	242	-0-	-150	B	-0-		242	3				Y	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-98	B	-0-		398	3				Y	-0-				-0-	
03	496 N	398	-0-	-98	B	-0-		398	3				Y	-0-				-0-	
IVADELL (MISS)			44834 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS							
PETEX			659782																
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 134185			COMPL. DATE 09/18/1983			TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4294 - 4308						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				-0-	
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						
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	-0-		2533	2				N	-0-				-0-	
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-		2077	2				N	-0-				-0-	
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	-0-		2519	2				N	-0-				-0-	
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	-0-		2546	2				N	-0-				-0-	
02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	-0-		2212	2				N	-0-				-0-	
03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	-0-		2647	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						
10	12865	14341	-0-	1476	1476	14265	2	76	9	N	69	39	1				30		
11	16718	13846	-0-	-2872	-0-	13837	2	9	9	N	8						38		
12	15817	14439	-0-	-1378	-0-	14436	2	3	9	N	3						41		
01	14530 R	14530	-0-	-0-	-0-	14528	2	2	9	N	2						43		
02	12964	11203	-0-	-1761	-0-	11202	2	1	9	N	1	21	1				23		
03	14353	13963	-0-	-390	-0-	13963	2			N	-0-						23		

IVAN (MARBLE FALLS)				44838 600	ASSOCIATED				49B				CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782													
FORD, WILLIE MAE				WELL #:	1	RRCID ->	283074	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL	DEPTH	4669	PERF.	4017 -	4041		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-						42
11	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-						42
12	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-						42
01	1147 #	144	-0-	-1003	-0-	144	2			N	-0-						42
02	1036 #	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-						42
03	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-						42
WALKER "1050"				WELL #:	1	RRCID ->	292263	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL	DEPTH	4030	PERF.	3795 -	3796		
10	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-						-0-
11	300 #	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-						-0-
12	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-						-0-
01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-						-0-
02	492 R	492	-0-	-0-	-0-	412	2	80	9	N	73	73	1				-0-
03	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	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		
10	589 N	224	-0-	-365	-0-	224	2			N	-0-						118
11	390 N	110	-0-	-280	-0-	110	2			N	-0-						118
12	248 N	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-						118
01	217 N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-						118
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-						118
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-						118
MORELAND "A"				WELL #:	2	RRCID ->	257451	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL	DEPTH	4217	PERF.	4037 -	4045		
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-						-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-						-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-						-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-						-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-						-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-						-0-
FORD, REBA				WELL #:	1	RRCID ->	258917	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL	DEPTH	4342	PERF.	4156 -	4170		
10	1395 N	977	-0-	-418	-0-	977	2			N	-0-						19
11	1290 N	936	-0-	-354	-0-	936	2			N	-0-						19
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-						19
01	992 N	647	-0-	-345	-0-	647	2			N	-0-						19
02	868 N	480	-0-	-388	-0-	480	2			N	-0-						19
03	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-						19
MCCRACKEN				WELL #:	1	RRCID ->	259264	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL	DEPTH	4290	PERF.	4134 -	4186		
10	1054 N	813	-0-	-241	-0-	813	2			N	-0-						-0-
11	930 N	266	-0-	-664	-0-	266	2			N	-0-						-0-
12	1240 N	340	-0-	-900	-0-	340	2			N	-0-						-0-
01	806 N	355	-0-	-451	-0-	355	2			N	-0-						-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-						-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-						-0-

IVAN, E. (DUFFER)														CNTY: STEPHENS																
PETEX																														
MCDANIEL "1054"																														
														//CONT.//	44842	580	ASSOCIATED			CAPACITY										
														//CONT.//	659782															
														WELL #:	1	RRCID -> 262010			COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE									
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-		1268	2			21	9	N	19	133	1			38									
11		1290 N	1273	-0-	-17	-0-	-0-		1249	2			24	9	N	22					60									
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-		1271	2			59	9	N	54					114									
01		1302 N	1248	-0-	-54	-0-	-0-		1244	2			4	9	N	4					118									
02		1176 N	980	-0-	-196	-0-	-0-		908	2			72	9	N	65	104	1			79									
03		1333 N	383	-0-	-950	-0-	-0-		383	2					N	-0-					79									
GIBSON-WESLEY UNIT														WELL #:	1	RRCID -> 262786			COMPL. DATE 02/06/2012			TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060								
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-		694	2					N	-0-					79									
11		690 N	641	-0-	-49	-0-	-0-		641	2					N	-0-					79									
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-		687	2					N	-0-					79									
01		682 N	641	-0-	-41	-0-	-0-		641	2					N	-0-					79									
02		668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-		668	2					N	-0-					79									
03		682 N	663	-0-	-19	-0-	-0-		663	2					N	-0-					79									
GIBSON-WESLEY UNIT														WELL #:	2	RRCID -> 267893			COMPL. DATE 04/07/2013			TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110								
10		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-		2975	2					N	-0-					-0-									
11		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	-0-		2805	2					N	-0-					-0-									
12		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	-0-		2997	2					N	-0-					-0-									
01		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	-0-		2472	2					N	-0-					-0-									
02		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	-0-		2293	2					N	-0-					-0-									
03		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-		2919	2					N	-0-					-0-									
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC														822615																
KENNEDY "1064" UNIT														WELL #:	1	RRCID -> 242480			COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3954 - 4028								
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					59									
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					59									
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					59									
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					59									
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					59									
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					59									
KENNEDY "1065" UNIT														WELL #:	1	RRCID -> 250617			COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948								
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-									
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
REA-CORBETT "1072" UNIT														WELL #:	1	RRCID -> 259727			COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148								
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-									
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-									

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	58
BONNIE		WELL #:	1	RRCID -> 272376	COMPL. DATE 01/22/2019	TOTAL DEPTH	4017 PERF. 3501 - 3508	
10	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 2	N	-0-
11	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864 2	N	-0-
12	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2	N	-0-
01	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131 2	N	-0-
02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329 2	N	-0-
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 2	N	-0-
BONNIE		WELL #:	1 A	RRCID -> 285363	COMPL. DATE 11/18/2013	TOTAL DEPTH	4600 PERF. 3547 - 3564	
10	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2	N	41
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2	N	41
12	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2	N	41
01	2108 X	923	-0-	-1185	-0-	923 2	N	41
02	1904 X	650	-0-	-1254	-0-	650 2	N	41
03	2108 X	447	-0-	-1661	-0-	447 2	N	41
J.J.O. (4450 CONGL.)		45036 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694						
GALLAGHER		WELL #:		RRCID -> 118567	COMPL. DATE 09/11/1985	TOTAL DEPTH	4499 PERF. 4418 - 4428	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014								
JMJ (MARBLE FALLS)		45100 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726						
SNEED		WELL #:	4	RRCID -> 177568	COMPL. DATE 12/30/1984	TOTAL DEPTH	3850 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
RONNING GAS AND OIL LLC		727054						
REED		WELL #:	1	RRCID -> 103381	COMPL. DATE 09/02/1981	TOTAL DEPTH	3956 PERF. 3469 - 3478	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30

JMM (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
HARRISON, B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 110896		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3412	- 3424				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-

HARRISON, B. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 110897		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2445	- 3460			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-

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				
10	868 #	277	-0-	-591	-0-	277	3					N	-0-			-0-
11	750 #	518	-0-	-232	-0-	518	3					N	-0-			-0-
12	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3					N	-0-			-0-
01	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	3					N	-0-			-0-
02	476 #	387	-0-	-89	-0-	387	3					N	-0-			-0-
03	589 #	450	-0-	-139	-0-	450	3					N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		9	RRCID -> 114341		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH	5964	PERF. 5740	- 5876				
10	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3					N	-0-			92
11	1323 R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3					N	-0-			92
12	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3					N	-0-			92
01	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3					N	-0-			92
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3					N	-0-			92
*03	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3					N	-0-			92

MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID -> 130125		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH	6147	PERF. 5898	- 5992				
10	279 #	119	-0-	-160	-0-	119	3					N	-0-			188
11	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	3					N	-0-			188
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3					N	-0-			188
01	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3					N	-0-			188
02	196 #	129	-0-	-67	-0-	129	3					N	-0-			188
03	217 #	150	-0-	-67	-0-	150	3					N	-0-			188

JMM (CANYON, UPPER)				45110 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
MOSAIC TEXAS LLC				589983												
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #:		1	RRCID -> 128369		COMPL. DATE 07/29/1980		TOTAL DEPTH	7213	PERF. 5780	- 6050				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

JMM (CANYON REEF)				45110 505		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NOLAN					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171													
PRICE "A"				WELL #:		1		RRCID -> 295323		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 7467		PERF. 6854 - 6879			
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
10	186	39	-0-	-147	1335			39	3			N	-0-				-0-
11	180	41	-0-	-139	1196			41	3			N	-0-				-0-
12	186	78	-0-	-108	1088			78	3			N	-0-				-0-
01	186	57	-0-	-129	959			57	3			N	-0-				-0-
02	168	73	-0-	-95	864			73	3			N	-0-				-0-
03	186	64	-0-	-122	742			64	3			N	-0-				-0-
PRICE "A"				WELL #:				RRCID -> 297330		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1898 - 1914	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
J M M, SOUTH (COOK)				45115 500		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: NOLAN					
VANCO OIL & GAS CORP.				881484													
MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 1011		RRCID -> 092761		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5702 - 5710					
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 2011		RRCID -> 093277		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5669 - 5797					
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 2012		RRCID -> 093613		COMPL. DATE 05/25/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5661 - 5784					
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 5011		RRCID -> 096130		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5725 - 5783					
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				20

J M M, SOUTH (COOK)			//CONT.//			45115 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NOLAN							
VANCO OIL & GAS CORP.			//CONT.//			881484														
MCLAUGHLIN, J. M.			WELL #:			7012	RRCID -> 104763		COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5650	-	5734					
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
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					20	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					20	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					20	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					20	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					20	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					20	

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

MCLAUGHLIN, J. M.			WELL #:			6012	RRCID -> 109573		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5590	-	5717					
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					20	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					20	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					20	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					20	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					20	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					20	

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)			45210 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BROWN								
CK5 SERVICES LLC			100898																	
PITZER, J.E.			WELL #:			1	RRCID -> 093964		COMPL. DATE 12/28/1969		TOTAL DEPTH	2553	PERF. 2441	-	2453					
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-			162	2				Y	-0-					-0-	
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-								Y	-0-					-0-	
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-								Y	-0-					-0-	
*01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-								Y	-0-					-0-	
*02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-								Y	-0-					-0-	
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-								Y	-0-					-0-	

PITZER, J.E.			WELL #:			2	RRCID -> 093965		COMPL. DATE 06/09/1970		TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2438	-	2458					
10	877 R	162	-0-	-715	-0-			162	2				Y	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-								Y	-0-					-0-	
*01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-								Y	-0-					-0-	
*02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-								Y	-0-					-0-	
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-								Y	-0-					-0-	

PITZER, J.E.			WELL #:			3	RRCID -> 093966		COMPL. DATE 06/25/1970		TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2424	-	2436					
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-			162	2				Y	-0-					-0-	
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-								Y	-0-					-0-	
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-								Y	-0-					-0-	
*01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-								Y	-0-					-0-	
*02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-								Y	-0-					-0-	
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-								Y	-0-					-0-	

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//	45210 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
D.N.I.			221589						
PHILLIPS, J. W.		WELL #:		RRCID -> 142428	COMPL. DATE 10/02/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2483	- 2493
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2024									
OTEX LLC			628115						
STOVER, D. G.		WELL #:	2	RRCID -> 081212	COMPL. DATE 09/03/1971	TOTAL DEPTH	2549	PERF. 2500	- 2505
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2144				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144				36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2144				36
STOVER, D. G.		WELL #:	1 A	RRCID -> 081213	COMPL. DATE 07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF. 2449	- 2453
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				34
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190						
BIBBY, J. C.		WELL #:	1	RRCID -> 152515	COMPL. DATE 10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2491	- 2502
10	93 #	23	-0-	-70	-0-	23	3		-0-
11	180 #	129	-0-	-51	-0-	129	3		-0-
12	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	3		-0-
01	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	3		-0-
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		-0-
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		-0-
J. T. RANCH (DUFFER)			45211 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION			022922						
CHOATE "B"		WELL #:	6	RRCID -> 100364	COMPL. DATE 10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082	PERF. 3905	- 3908
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		-0-

J. T. RANCH (DUFFER)		//CONT.// 45211 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922							
CHOATE		WELL #: 8		RRCID -> 105714		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	20
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	20
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	20
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	20
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	20
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	20
CHOATE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 112774		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	57
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y	57
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	57
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	57
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	57
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2		Y	57
CHOATE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 126767		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 4212 PERF. 4008 - 4054	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	81 2		Y	-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90 2		Y	-0-
03	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2		Y	-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	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764							
RHODES RANCH		WELL #: 114		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	62
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	62
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	62
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	62
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16 2		N	62
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	62

J. V. T. (CONGL. 4250)										CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.										NON-ASSOCIATED											
MCMURREY, M.H. "D"										45214 250											
										631388											
WELL #:										77D		RRCID -> 101490		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH		4382 PERF. 4325 - 4332			
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		
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-		
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-		
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-		
02	10 N	8	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-		
03	10 N	NO RPT	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MCMURREY, M. H. "D"										WELL #:		1502		RRCID -> 267903		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH		4407 PERF. 4340 - 4344	
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					23		
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					23		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-					23		
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					23		
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-					23		
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					23		
PARKS, RHONE INC.										641520		RRCID -> 096647		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH		4237 PERF. 4155 - 4164			
JORDAN, TOM -B-										WELL #:		1		TOTAL DEPTH		4237 PERF. 4155 - 4164					
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-					-0-		
11	180 N	79	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-					-0-		
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1089	2				N	-0-					-0-		
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2				N	-0-					-0-		
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2179	2				N	-0-					-0-		
*03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	2				N	-0-					-0-		
QUEST PETROLEUM COMPANY										684629		RRCID -> 099420		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH		4399 PERF. 3976 - 3981			
MATHIS										WELL #:		1 T		TOTAL DEPTH		4399 PERF. 3976 - 3981					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59		
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59		
TARPON OIL & GAS CO.										836178		RRCID -> 267571		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH		4603 PERF. 4038 - 4042			
ANACONDA										WELL #:		1		TOTAL DEPTH		4603 PERF. 4038 - 4042					
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3				N	-0-					21		
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3				N	-0-					21		
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3				N	-0-					21		
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	146	3				N	-0-					21		
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-					21		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21		
RHODES RANCH										WELL #:		3D		RRCID -> 277427		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH		4560 PERF. 4120 - 4127	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
XPLORE OPERATING, LLC				946023						
RHODES W. J. B		WELL #:		4	RRCID -> 061415		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID -> 116392		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308						
TAYLOR, JOYCE -B-		WELL #:		1	RRCID -> 100428		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
LUKE		WELL #: K		3	RRCID -> 232473		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 2200	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595						
PADGETT RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 066384		COMPL. DATE 10/23/1975		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 2407 - 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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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				
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595									
PADGETT RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 091076		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2400 -	2428	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 096302		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2363 -	2426	

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629											
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096655		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2035 -	2228	

10	62 N	64	-0-	2	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-

MATHIS		WELL #:		1 C	RRCID -> 099601		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2124 -	2178	

10	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2		N	-0-			-0-
*03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			-0-

PARISH		WELL #:		2036	RRCID -> 109766		COMPL. DATE 02/28/1984		TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2018 -	2352	

10	62 N	74	-0-	12	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-

PADGETT		WELL #:		1	RRCID -> 186158		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1969 -	2005	

10	62 N	74	-0-	12	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629											
PARISH		WELL #:		3036	RRCID -> 192394		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH		2100	PERF. 1902 - 1956			
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	62 N	71	-0-	9	-0-			71 2			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 2			N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-			78 2			N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-			73 2			N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-			53 2			N	-0-			-0-
*03	93 N	77	-0-	-16	-0-			77 2			N	-0-			-0-
FORTNEY, W. D.				WELL #:		2025	RRCID -> 206447		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH		2300	PERF. 2098 - 2150	
10	62 N	81	-0-	19	-0-			81 2			N	-0-			-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-			37 2			N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-			92 2			N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-			82 2			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-			59 2			N	-0-			-0-
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-			79 2			N	-0-			-0-
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645											
PADGETT-A-				WELL #:		2	RRCID -> 214158		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH		2176	PERF. 1879 - 1936	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PADGETT -B-				WELL #:		3	RRCID -> 214792		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH		2301	PERF. 1968 - 2011	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WILSON, KELLY				929355											
FRAZIER				WELL #:		1	RRCID -> 017316		COMPL. DATE 04/14/1960		TOTAL DEPTH		2217	PERF. 2181 - 2191	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JACK-FRED-BOB (CANYON REEF) SOJOURNER DRILLING CORPORATION HOOKER TRUST				45279 250 800750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES							
				WELL #: 4	RRCID -> 183901	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 3850	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JACKSON (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH 'A'				45395 666 088563	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
				WELL #: 26	RRCID -> 275283	COMPL. DATE 07/31/2014	TOTAL DEPTH 4036	PERF. 3850 - 3860								
10	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
ROB-JOE GAS & OIL CO. GRAHAM HEIRS				715500												
				WELL #: 11	RRCID -> 146467	COMPL. DATE 08/25/1993	TOTAL DEPTH 1668	PERF. 1493 - 1554								
10	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
GRAHAM HEIRS				WELL #: 14	RRCID -> 153931	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1838	PERF. 1498 - 1546								
10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*03	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
GRAHAM				WELL #: 17	RRCID -> 181463	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH 1901	PERF. 1548 - 1610								
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	196 #	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
GRAHAM				WELL #: 15	RRCID -> 181899	COMPL. DATE 03/20/2001	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 1531 - 1608								
10	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84 #	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

JANELLEN (CADD0)			45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN											
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.			100298																	
DAVIS, M. J.			WELL #: 1		RRCID -> 017818		COMPL. DATE 04/15/1922		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1154 - 1157							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.			227570																	
RICHARDSON			WELL #: 1		RRCID -> 082466		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH		1900		PERF. 1088 - 1230							
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
PLUGGED AND ABANDONED			01/26/2005																	
MISSION ENERGY INC.			570410																	
RICHARDSON			WELL #: 1		RRCID -> 082669		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH		1400		PERF. 1104 - 1238							
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					53	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					53	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					53	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					53	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					53	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					53	
PLUGGED AND ABANDONED			02/18/2013																	
PETROLIA GROUP, L.L.C.			660810																	
DAVIS, W. B.			WELL #: 1		RRCID -> 017819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1171 - 1200					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
DAVIS, W. B.			WELL #: 3		RRCID -> 017820		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		1260		PERF. 1239 - 1245					
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
DAVIS, W. B.			WELL #: 4		RRCID -> 017821		COMPL. DATE 10/24/1954		TOTAL DEPTH		1920		PERF. 1162 - 1167							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

JANELLEN (CADD)			//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN			
PETROLIA GROUP, L.L.C.			//CONT.//		660810								
HUTCHINSON, B.			WELL #:		1	RRCID -> 017822		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070
M	0	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

J. L. MORRIS			WELL #:		1	RRCID -> 017824		COMPL. DATE 08/04/1927			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WALLACE, JOHN C.			WELL #:		1	RRCID -> 017825		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENNIE, TERRY			WELL #:		1	RRCID -> 101553		COMPL. DATE 10/31/1978			TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BENNIE, TERRY			WELL #:		2	RRCID -> 134148		COMPL. DATE 00/00/1978			TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)					45698 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
MILLER, ALVIN L.					567641								
MILLER, ALVIN L.			WELL #:		1	RRCID -> 089537		COMPL. DATE 02/27/1980			TOTAL DEPTH	1177	PERF. 860 - 864
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)				//CONT.//	45698 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN						
MILLER, ALVIN L.				//CONT.//	567641															
MILLER, ALVIN L.				WELL #:	6	RRCID ->	094797	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	490	PERF.	433 -	441						
M	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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MILLER, ALVIN L.				WELL #:	5	RRCID ->	094918	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	965	PERF.	433 -	441						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MILLER,ALVIN L.				WELL #:	2	RRCID ->	095003	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	580	PERF.	433 -	442						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					157	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					157	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					157	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					157	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					157	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					157	
ROY YOUNG "B" UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623 -	2650						
10	T. A.	3	-0-	3	54	3	3						N	-0-					-0-	
11	T. A.	4	-0-	4	58	4	3						N	-0-					-0-	
12	T. A.	3	-0-	3	61	3	3						N	-0-					-0-	
01	T. A.	4	-0-	4	65	4	3						N	-0-					-0-	
02	T. A.	3	-0-	3	68	3	3						N	-0-					-0-	
03	T. A.	4	-0-	4	72	4	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						
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 398

JAYMA RHEA (MISS.) PETEX MATTHEWS "20"				45967 250 659782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 1				RRCID -> 165948	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL	DEPTH	4550	PERF.	4301	-	4401		
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
10	248	1518	-0-	1270	1270	1518	2			N	-0-			107
11	3448	1209	-0-	-2239	-0-	1206	2		3 9	N	3			110
12	2788	964	-0-	-1824	-0-	955	2		9 9	N	8			118
01	816 R	816	-0-	-0-	-0-	814	2		2 9	N	2			120
02	1120 N	629	-0-	-491	-0-	629	2			N	-0-			120
03	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-			120
JENNIE FAYE (DUFFER) D.J. & T. ENERGY LUTER RANCH				46170 300 196227	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALLAHAN				
WELL #: 1				RRCID -> 182904	COMPL. DATE 05/02/2001	TOTAL	DEPTH	4250	PERF.	3966	-	3980		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
JENNIFER (DUFFER) BUSTAMANTE RESOURCES LLC MOORE JOHNSTON				46176 300 112682	ASSOCIATED	49B				CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 1				RRCID -> 261284	COMPL. DATE 05/02/2011	TOTAL	DEPTH	4359	PERF.	4053	-	4055		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101
JERALD CECIL (CADD0) EXLCO, INC. BOYD, G. G. "B"				46244 500 256985	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: THROCKMORTON				
WELL #: 1				RRCID -> 140714	COMPL. DATE 02/00/1972	TOTAL	DEPTH	3953	PERF.	3900	-	3910		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JESSIE LEE (U. LAKE SAND) BACON ENERGY GRAY, L. Z.				46308 900 042398	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1				RRCID -> 110891	COMPL. DATE 05/02/1984	TOTAL	DEPTH	4280	PERF.	3538	-	3543		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JETT (DUFFER)		46320 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851														
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	130755	COMPL. DATE	10/17/1983	TOTAL	DEPTH	3422	PERF.	3103 - 3150			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		62 N	34	-0-	-28	-0-			34 2			Y	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-			42 2			Y	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 2			Y	-0-			-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-			53 2			Y	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-			53 2			Y	-0-			-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-			51 2			Y	-0-			-0-
GERRY-MAC OIL, INC.		302025		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
QUAIL HOLLOW		WELL #:		2	RRCID ->	287788	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL	DEPTH	3320	PERF.	N/A			
10	0	-0-	-0-	-0-		165					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		165					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-		165					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		165					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-		165					N	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-		165					N	-0-				-0-
JILL (CONGL. N)		46356 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442														
ASHBY 5X		WELL #:		1A	RRCID ->	127158	COMPL. DATE	05/10/1988	TOTAL	DEPTH	4135	PERF.	4050 - 4056			
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2				N	-0-				-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-				-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-				-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				N	-0-				-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HARALSON, ELLA		WELL #:		1	RRCID ->	139229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4126	PERF.	4088 - 4103			
10	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2				N	-0-				13
11	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2				N	-0-				13
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-				13
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-				13
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-				13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				13
JILL, N. (CONGL. 4050)		46358 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442														
HARALSON, ELLA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	118689	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL	DEPTH	4115	PERF.	4056 - 4062			
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2				N	-0-				43
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-				43
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-				43
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2				N	-0-				43
02	168 N	39	-0-	-129	-0-	39	2				N	-0-				43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				43
JIM NED		46465 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
RHYNE, J.V.		706379														
CUMMINGS		WELL #:		1	RRCID ->	151679	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL	DEPTH	4070	PERF.	N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) CARR, TIMOTHY CHARLES CARR "A"													46650 500 135095	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WELL #: 1													RRCID -> 121747	COMPL. DATE 05/17/1986		TOTAL DEPTH 1240	PERF. 1190 - 1200					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC MCKEICHAN, WILL													46668 750 100587	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
WELL #: 2													RRCID -> 150412	COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 4531	PERF. 3320 - 3334					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
JOHN DEAN (CONGL. 4000) KEATING ENERGY, INC. MCCLURE, J.D.													46845 600 453142	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1													RRCID -> 080380	COMPL. DATE 10/22/1978		TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4008 - 4024					
10	434 N	235	-0-	-199	-0-	-0-	235	2			N	-0-						-0-				
11	420 N	228	-0-	-192	-0-	-0-	228	2			N	-0-						-0-				
12	403 N	196	-0-	-207	-0-	-0-	196	2			N	-0-						-0-				
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	-0-	174	2			N	-0-						-0-				
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	-0-	151	2			N	-0-						-0-				
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	-0-	160	2			N	-0-						-0-				
JOHN K. (GRAY) 3 S PRODUCTION, INC. SEALY-SMITH "121"													46875 500 953796	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
WELL #: 1													RRCID -> 125728	COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 4425	PERF. 3528 - 3560					
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	N	2						59				
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3	11	9	N	10						69				
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	N	2						71				
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-	71	1				-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2025																						
JOHNNY (CONGL.) PETEX DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT													46982 500 659782	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
WELL #: 2													RRCID -> 200330	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3862 - 3866				
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	-0-	71	2			N	-0-						-0-				
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	2			N	-0-						-0-				
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	-0-	72	2			N	-0-						-0-				
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	-0-	62	2			N	-0-						-0-				
02	84 #	62	-0-	-22	-0-	-0-	62	2			N	-0-						-0-				
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	-0-	64	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	513 N	513	-0-	-0-	513	2	Y	10
11	840 N	229	-0-	-611	229	2	Y	10
12	620 N	157	-0-	-463	157	2	Y	10
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		Y	10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10
03	DLQ G-10	790	-0-	790	790	2	Y	10
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #: 2	RRCID -> 251360	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH	4435	PERF. 3966 - 4055	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013								
JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)		47064 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
HUNTER ENERGY, INC.		418929						
RIEBE, ANGELINA		WELL #: 1	RRCID -> 144530	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3760 - 3805	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	53
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	53
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	53
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	53
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	53
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2023 - WELL PLUGGED 03/28/23								
JONES COUNTY REGULAR (GAS)		47113 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JONES			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750						
HODO		WELL #: 1	RRCID -> 267249	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3970 - 4370	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	69
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	69
JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)		47222 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251						
WHITTENBURG J		WELL #: 1	RRCID -> 275744	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4176 - 4188	
10	98 N	98	-0-	-0-	98	3	N	99
11	14 N	14	-0-	-0-	14	3	N	99
12	69 N	69	-0-	-0-	69	3	N	99
01	93 N	7	-0-	-86	7	3	N	99
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	99
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	99

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)			47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675																
BENNETT			WELL #: 1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 3112 - 3120								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BENNETT			WELL #: 6		RRCID -> 211318		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 3341		PERF. 3128 - 3200								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
JOSH THOMPSON (CONGL.)			47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD										
CDJ OIL CO.			140598																
THOMPSON JOSH			WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 4355 - 0								
10	14B2	EXT	67	-0-	67	5597	67	3				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	61	-0-	61	5658	61	3				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	54	-0-	54	5712	54	2				N	-0-					-0-	
01	5772		60	-0-	-5712	-0-	60	2				N	-0-					-0-	
02	56 N		52	-0-	-4	-0-	52	2				N	-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THOMPSON JOSH			WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584		PERF. N/A								
10	14B2	EXT	2	-0-	2	496	2	3				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	54	-0-	54	550	54	3				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	52	-0-	52	602	52	2				N	-0-					-0-	
01	650		48	-0-	-602	-0-	48	2				N	-0-					-0-	
02	56 N		44	-0-	-12	-0-	44	2				N	-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
THOMPSON, JOSH			WELL #: 5		RRCID -> 226040		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 4344 - 4369								
10	14B2	EXT	67	-0-	67	5615	67	3				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	16	-0-	16	5631	16	3				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	26	-0-	26	5657	26	2				N	-0-					-0-	
01	5681		24	-0-	-5657	-0-	24	2				N	-0-					-0-	
02	28 N		11	-0-	-17	-0-	11	2				N	-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5010						N	-0-					-0-	

JOSHUA (CONGL)		47326 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
LOWRANCE INC.		511345									
HUNTER		WELL #: 1		RRCID -> 239792		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3366 - 3373	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	3				-0-
11	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3				-0-
12	6 #	4	-0-	-2	-0-	4	3				-0-
01	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3				-0-
02	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3				-0-
03	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3				-0-
HUNTER		WELL #: 2		RRCID -> 246340		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3591 - 3599	
10	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3				-0-
11	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3				-0-
12	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3				-0-
01	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3				-0-
02	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3				-0-
03	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3				-0-
PLACE OIL AND GAS CO.		667700									
CARROLL, BOB		WELL #: 2		RRCID -> 158003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3606 - 3212	
10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2				-0-
11	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2				-0-
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2				-0-
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2				-0-
02	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2				-0-
03	31 # NO RPT		-0-	-31	-0-					NO RPT	-0-
JUDY (CADD0)		47516 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
SALTY LIME ENERGY, LLC		744508									
MATTHEWS 70		WELL #: 1		RRCID -> 102602		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4615 - 4625	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TABER RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 3096		PERF. 1858 - 1870	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2				-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				-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
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	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		
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			70
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			70
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			70
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			70
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			70
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			70
KADANE-BEAUMONT (DUFFER)				47986 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX				659782									
DELAFOSSSE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094		PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KEECHI CREEK (2100)				48408 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GLOBAL DRILLING, LLC				310382									
JAGGERS, T.L.		WELL #:		2	RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595		PERF. 2120 - 2130		
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
LEXGAS, INC.				500222									
COLLEEN		WELL #:		4	RRCID -> 292301		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 2056 - 2064		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEES (ELLENBURGER) TRACER OPERATING, INC. SANDERS 5-44														
		48465 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
		863965		WELL #: 2		RRCID -> 181596		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 4369		PERF. 4281 - 4369		
M	ALLOW 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
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
KELLY (STRAWN) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC COODY, J.R. "A"														
		48555 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
		822615		WELL #: 7		RRCID -> 161660		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 2578 - 2708		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COODY, J.R. "A"														
		WELL #: 2 A		RRCID -> 282560		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2663 - 2669				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
KELSAY (STRAWN) SOMERSET OPERATING, LLC ANCELIN, D.														
		48626 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
		101481		WELL #: 2		RRCID -> 165967		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 3262 - 3330		
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KESSLER (STRAWN) SMITH, J.V. OIL COMPANY KESSLER														
		49095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
		792516		WELL #: 1		RRCID -> 102668		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4696		PERF. 3133 - 3144		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	3			N	-0-			-0-
*03	214 R	102	-0-	-112	-0-	102	3			N	-0-			-0-

KEVIN (ATOKA 4470) TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. HALSELL, J. R. "B"													49106 800 850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELL #: 2													RRCID -> 142620		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL	DEPTH	4650	PERF.	4500	-	4508		
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									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-									
KEVIN, NE (ATOKA) NALL OIL & GAS HALSELL													49110 500 599295		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
WELL #: 4													RRCID -> 109353		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL	DEPTH	4576	PERF.	4319	-	4332		
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-			24	1	55	2	N	-0-			-0-									
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-			23	1	53	2	N	-0-			-0-									
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-			25	1	50	2	N	-0-			-0-									
01	62 #	61	-0-	-1	-0-			21	1	40	2	N	-0-			-0-									
02	56 #	51	-0-	-5	-0-			19	1	32	2	N	-0-			-0-									
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-			24	1	47	2	N	-0-			-0-									
HALSELL "B"													WELL #: 8 B		RRCID -> 218175		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL	DEPTH	4582	PERF.	4376	-	4380
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-			10	1	23	2	N	-0-			-0-									
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-			10	1	24	2	N	-0-			-0-									
12	31 #	30	-0-	-1	-0-			10	1	20	2	N	-0-			-0-									
01	31 #	28	-0-	-3	-0-			10	1	18	2	N	-0-			-0-									
02	28 #	23	-0-	-5	-0-			8	1	15	2	N	-0-			-0-									
03	31 #	28	-0-	-3	-0-			10	1	18	2	N	-0-			-0-									
KIDD (STRAWN, UPPER) CROWN EQUIPMENT CO. CLARK													49171 500 191534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
WELL #: 1													RRCID -> 089135		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL	DEPTH	2600	PERF.	1770	-	1784		
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-			76	2			N	-0-			-0-									
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-			67	2			N	-0-			-0-									
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-			93	2			N	-0-			-0-									
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-			90	2			N	-0-			-0-									
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-			77	2			N	-0-			-0-									
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-			99	2			N	-0-			-0-									
KIGHT (CONGL 3750) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"													49180 100 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #: 1													RRCID -> 111770		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3749	-	3754		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-									
KIGHT (DUFFER) DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"													49180 300 213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #: 2													RRCID -> 112309		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL	DEPTH	4119	PERF.	3995	-	4095		
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-			274	3			N	-0-			-0-									
11	300 N	236	-0-	-64	-0-			236	3			N	-0-			-0-									
12	279 N	236	-0-	-43	-0-			236	3			N	-0-			-0-									
01	279 N	227	-0-	-52	-0-			227	3			N	-0-			-0-									
02	224 N	191	-0-	-33	-0-			191	3			N	-0-			-0-									
03	248 N	213	-0-	-35	-0-			213	3			N	-0-			-0-									

KIGHT (DUFFER)		//CONT.//		49180 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		WELL #:		2	RRCID -> 127494		COMPL. DATE 05/16/1988		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3929 - 3939			
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
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	259	3	39	9	N	35			159
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	253	3	41	9	N	37	173	1	23
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	256	3	45	9	N	41			64
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	243	3	41	9	N	37			101
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	214	3	47	9	N	43			144
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	248	3	45	9	N	41			185
KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)				49295 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
B.R.A.				WELL #:	6	RRCID -> 128115		COMPL. DATE 07/09/1988		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3685 - 3700		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	116	-0-	116	218	116	3			N	-0-			-0-
B.R.A.				WELL #:	3	RRCID -> 128865		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3624 - 3631		
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-			-0-
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
B.R.A.				WELL #:	1	RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 3834 - 3840		
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
12	93 #	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-			-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-			-0-
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
BRAZOS-FISH				WELL #:	1	RRCID -> 142116		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3766 - 3793		
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING-TINDALL (MISS.)		//CONT.//		49440 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
TINDALL III		WELL #:		4	RRCID -> 141951	COMPL. DATE 07/07/1987	TOTAL DEPTH 3631	PERF. 3610	-	3626	
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
TINDALL I		WELL #:		1	RRCID -> 147071	COMPL. DATE 01/25/1987	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3591	-	3625	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
MULLOY, J. J.		WELL #:		1	RRCID -> 217131	COMPL. DATE 01/30/1987	TOTAL DEPTH 4496	PERF. 3594	-	3599	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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	
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2	Y	-0-		-0-	
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2	Y	-0-		-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-	
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-	
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-	
KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ABX OIL & GAS, INC.		003646									
GILBERT		WELL #:		3 A	RRCID -> 152763	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 4137	PERF. 2366	-	2394	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
KIRK		49635 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
BURNS, LOUISE		111067									
BURNES, J.C.		WELL #:		3A	RRCID -> 133706	COMPL. DATE 11/08/1948	TOTAL DEPTH 2812	PERF. 2764	-	2780	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KLEINER (DUFFER)		49832 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
SO OPERATING COMPANY		800281													
CARR, J. C. 499		WELL #: 3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3876 - 3890					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-			-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3			N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3			N	-0-			-0-
KLEINER (LAKE)		49832 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
PETEX		659782													
KLEINER, CHAS. J.		WELL #: 4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3400 - 3498					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SO OPERATING COMPANY		800281													
RHODES-SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3397 - 3427					
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3				N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3				N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3				N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3				N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3				N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3				N	-0-			-0-
WHITLEY, RAYMOND		920489													
WHITLEY, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 104293		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3480 - 3511					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KLEINER (LAKE SAND)		49832 225		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
SO OPERATING COMPANY		800281													
CITY OF CISCO		WELL #: 1		RRCID -> 152589		COMPL. DATE 11/23/1982		TOTAL DEPTH 4105		PERF. N/A					
10	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3				N	-0-			-0-
11	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	3				N	-0-			-0-
12	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3				N	-0-			-0-
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3				N	-0-			-0-
02	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3				N	-0-			-0-
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3				N	-0-			-0-

KLEINER (RANGER)		49832 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEX-AM PETROLEUM CORP.		844144									
BURGESS-MANNING		WELL #:		RRCID -> 130221		COMPL. DATE 01/01/1989		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3387 - 3396	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	99
PLUGGED AND ABANDONED_____						12/12/2016					
COUCH		WELL #:		1		RRCID -> 132709		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193				N	NO RPT	10
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193				N	NO RPT	10
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193				N	NO RPT	10
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193				N	NO RPT	10
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193				N	NO RPT	10
03	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	
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	250	3	9 9	N	8	59
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	194	3	7 9	N	6	65
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	194	3	6 9	N	5	70
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	221	3	6 9	N	5	75
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	209	3	6 9	N	5	80
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	275	3	8 9	N	7	87
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		5		RRCID -> 238036		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068	
10	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3		N	-0-	-0-
11	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3		N	-0-	-0-
12	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	3		N	-0-	-0-
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	3		N	-0-	-0-
02	616 N	612	-0-	-4	-0-	612	3		N	-0-	-0-
03	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3		N	-0-	-0-
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100	
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3		N	-0-	-0-
11	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3		N	-0-	-0-
12	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3		N	-0-	-0-
01	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3		N	-0-	-0-
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	537	3		N	-0-	-0-
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-	-0-
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		3		RRCID -> 265357		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099	
10	713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3		N	-0-	-0-
11	690 N	657	-0-	-33	-0-	657	3		N	-0-	-0-
12	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	3		N	-0-	-0-
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3		N	-0-	-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-	-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-	-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)														
DELTA OIL & GAS LTD.														
ROBBINS, WAYNE "A"														
//CONT.// 49888 525				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS		
//CONT.// 213703														
WELL #: 4				RRCID -> 265358				COMPL. DATE 10/31/2007				TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4064 - 4088		
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
KOKOMA, EAST (MISS)														
RED GAP OIL & GAS LLC														
JORDAN														
50098 250				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: EASTLAND		
697026														
WELL #: 1				RRCID -> 146047				COMPL. DATE 07/06/1993				TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3248 - 3260		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
KOKOMO (CANYON REEF)														
FLYING W RESOURCES, LLC														
MCCOY														
50100 075				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STONEWALL		
274919														
WELL #: 2				RRCID -> 176281				COMPL. DATE 11/23/2005				TOTAL DEPTH 4756 PERF. 3185 - 4677		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
KOKOMO CADD0 (CADD0)														
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C														
SHOOK														
50101 075				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EASTLAND		
060138														
WELL #: 4				RRCID -> 281587				COMPL. DATE 06/02/2015				TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3002 - 3030		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
KOKOMO ENERGY, INC.														
LYNDEN														
474070														
WELL #: 1				RRCID -> 270149				COMPL. DATE 10/10/2007				TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287		
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3				N	-0-	-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3				N	-0-	-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3				N	-0-	-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3				N	-0-	-0-
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3				N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
FINIS UNIT														
WELL #: 2				RRCID -> 280305				COMPL. DATE 05/12/2012				TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3				N	-0-	54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	54

KOKOMO CADD (CADD) //CONT.// 50101 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355														
MAUELLE WELL #: 2 RRCID -> 286997 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2632 - 2874														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-			-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOKOMO CADD (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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
W.D. BROWN WELL #: 1 RRCID -> 218147 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 218148 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3240 - 3272														
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	N	2			36
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	N	2			38
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	224	3	11	9	N	10			48
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	206	3	14	9	N	13			61
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2			63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
CRAIGHEAD WELL #: 5 RRCID -> 255438 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3342 - 3356														
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			92
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-			92
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			92
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			92
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			92
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
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														
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-

KRAMER (CONGL.)														
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC														
HENDRICKS														
WELL #: 1 RRCID -> 158714 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3843 - 3852														
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
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			-0-
HENDRICKS														
WELL #: 2 RRCID -> 161168 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 3862 - 3867														
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
HENDRICKS														
WELL #: 3 RRCID -> 162936 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3713 - 3718														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
HENDRICKS														
WELL #: 4 RRCID -> 165971 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3791 - 3805														
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
CABOT-KRAMER														
WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802														
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
KROC (BRENEKE SAND)														
CXL ENERGY LLC														
WATSON, O.H.														
WELL #: 3 RRCID -> 105058 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KROOKED RIVER (CADD0)				50329 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON			
STOVALL OPERATING CO.				824339								
HENDRICK T-21 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 154470	COMPL. DATE 05/02/1995	TOTAL DEPTH 4909	PERF. 4596	-	4605		
M	ALLOW CODE	GAS 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		
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		24		
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442 2	N	-0-		24		
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 2	N	-0-		24		
01	465 N	287	-0-	-178	-0-	287 2	N	-0-		24		
02	420 N	280	-0-	-140	-0-	280 2	N	-0-		24		
03	465 N	289	-0-	-176	-0-	289 2	N	-0-		24		
KUZELL (CONGLOMERATE)				50450 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
KIRKLAND				WELL #: 1	RRCID -> 082467	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH 5840	PERF. 5344	-	5433		
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-		
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-		
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-		
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
GRAVES, ROBERT L				WELL #: 1	RRCID -> 083564	COMPL. DATE 03/06/1992	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 5194	-	5204		
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-		
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
GIANT NRG CO., LP				302592								
MORGAN GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 156018	COMPL. DATE 07/25/1995	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 5103	-	5115		
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
KWAN-MOR (LAKE SAND)				50452 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
QUAIL OPERATING, INC.				684501								
KWAN-MOR				WELL #: 1	RRCID -> 123904	COMPL. DATE 04/01/1987	TOTAL DEPTH 4702	PERF. 4376	-	4381		
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		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17		
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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

L.B.C. (CONGL. 4550) PATTON EXPLORATION, INC. WILLIAMS, L. C.														
//CONT.// 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			59
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			59
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			59
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			59
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-			59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
SAGE OIL AND GAS, LLC JOHNSTON UNIT														
WELL #: 1 C RRCID -> 084681 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328														
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY ELIZABETH KING UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618														
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
01	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
L.C. CLEINGER (RANGER) LOWRANCE INC. EMFINGER, B. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 117254 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724														
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
EMFINGER, B.														
WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732														
10	2759 #	2559	-0-	-200	-0-	2553	3	6	9	N	5			75
11	2670 #	2491	-0-	-179	-0-	2487	3	4	9	N	4			79
12	2790 #	2661	-0-	-129	-0-	2654	3	7	9	N	6			85
01	2790 #	2604	-0-	-186	-0-	2595	3	9	9	N	8			93
02	2520 #	2371	-0-	-149	-0-	2364	3	7	9	N	6			99
03	2666 #	2354	-0-	-312	-0-	2344	3	10	9	N	9			108
ZAGAVA, LLC LORD, JESSIE														
WELL #: 1 RRCID -> 247983 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 3720 - 3724														
10	2558 R	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-			-0-
11	2550	2329	-0-	-221	-0-	2329	2			N	-0-			-0-
12	2635	2543	-0-	-92	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
01	2635	1578	-0-	-1057	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
02	2324 #	2257	-0-	-67	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
03	2573 #	2054	-0-	-519	-0-	2054	2			N	-0-			-0-

L. C. CLEVINGER (STRAWN)														
ZAGAVA, LLC														
LORD, JESSIE														
WELL #:					50481 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					950456						CNTY: STEPHENS			
RRCID -> 094253					3	COMPL. DATE 05/19/1981					TOTAL DEPTH 3833 PERF. 2024 - 2028			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
L. G. COOK (MISS.)														
KROH OPERATING LLC														
MATTHEWS TRUST "14"														
WELL #:					50500 250	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					478245						CNTY: SHACKELFORD			
RRCID -> 167313					1	COMPL. DATE 03/05/1998					TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		10
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		10
L & H (STRAWN)														
CHAPPARAL OPERATING CO.														
FERRELL, L.T.														
WELL #:					50504 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					146225						CNTY: EASTLAND			
RRCID -> 119863					1	COMPL. DATE 12/03/1985					TOTAL DEPTH 3594 PERF. 2348 - 2376			
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-			223 2			N	-0-		30
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-			192 2			N	-0-		30
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-			203 2			N	-0-		30
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-			205 2			N	-0-		30
02	168 N	61	-0-	-107	-0-			61 2			N	-0-		30
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-			211 2			N	-0-		30
L.H. MCCREA HEIRS (MISS)														
PETEX														
MCCREA HEIRS "A"														
WELL #:					50515 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					659782						CNTY: STEPHENS			
RRCID -> 151225					5	COMPL. DATE 07/31/1994					TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4200 - 4216			
10	93 N	76	-0-	-17	-0-			76 2			N	-0-		-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-			80 2			N	-0-		-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-			51 2			N	-0-		-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-			54 2			N	-0-		-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-			72 2			N	-0-		-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-			95 2			N	-0-		-0-
L 7 H (MARBLES FALLS)														
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.														
LOCKER														
WELL #:					50606 400	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					504707						CNTY: BROWN			
RRCID -> 110024					1	COMPL. DATE 01/10/1984					TOTAL DEPTH 964 PERF. 911 - 936			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LACASA (MARBLE FALLS) BURTON SERVICES, INC. HERRINGTON										51170 500 112251	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
										WELL #: 1	RRCID -> 110729	COMPL. DATE 05/18/1984	TOTAL DEPTH 3922	PERF. 3800	-	3810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				19		
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-				19		
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-				19		
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-				19		
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-				19		
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-				19		
LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) CREEK ENERGY, INC. MCFARLANE, J. R.										51393 300 188579	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
										WELL #: 1	RRCID -> 017424	COMPL. DATE 03/21/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2682	-	2692	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
REACH OIL WHITE, ODIS										695802							
										WELL #: 1	RRCID -> 017417	COMPL. DATE 11/26/1956	TOTAL DEPTH 2325	PERF. N/A			
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-		
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				-0-		
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				-0-		
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-		
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. NEWTON										806190							
										WELL #: 1	RRCID -> 128336	COMPL. DATE 08/29/1988	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2270	-	2280	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-				-0-		
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-				-0-		
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				-0-		
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				-0-		
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-				-0-		
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-				-0-		
LAKE BROWNWOOD (2250) CREEK ENERGY, INC. HOOD, BUFORD										51393 500 188579	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
										WELL #: 1A	RRCID -> 017843	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 2290	PERF. 2239	-	2266	
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-		
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				-0-		
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-		
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				-0-		
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-		
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-		
LAKE CISCO (MARBLE FALLS) ANDERSON PRODUCTION BROWN, LEAH										51407 500 022922	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND			
										WELL #: 2	RRCID -> 101833	COMPL. DATE 08/24/1982	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3729	-	3737	
10	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-				-0-		
11	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-		
12	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				-0-		
01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-		
02	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-		
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-				-0-		

LAKE COLEMAN (MORRIS)										ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
WINDOW OPERATING CO., THE																		
HEMPHILL 83																		
51408 450 ASSOCIATED																		
931621																		
WELL #: 7										RRCID -> 288028		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2519 - 2525		
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		
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
LAKE LEON (DUFFER)										51491 300 ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION																		
WILLIAMSON, J.																		
022922																		
WELL #: 4										RRCID -> 115818		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3393 - 3398		
10	31 #		1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				10		
11	30 #		9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-				10		
12	12 #	-0-		-0-	-12	-0-					N	-0-				10		
01	6 #		2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-				10		
02	9 #		3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-				10		
03	9 #		3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-				10		
WILLIAMSON, J.																		
WELL #: 1A										RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3369 - 3373		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115		
03	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		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
TINDALL II																		
WELL #: 3										RRCID -> 124407		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3543 - 3566		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
TINDALL SOUTH																		
WELL #: 3										RRCID -> 124629		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 3799		PERF. 3522 - 3544		
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//	51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563								
FINLEY, J.J.		WELL #:	2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586
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
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-	-0-
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-
02		56 #	41	-0-	-15	-0-	41 3		N	-0-	-0-
03		62 #	17	-0-	-45	-0-	17 3		N	-0-	-0-
TINDALL "D"		WELL #:	2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TINDALL "D"		WELL #:	3D	RRCID ->	130967	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3554 - 3576
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
NORWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	138548	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3635 - 3648
10	15 #	10	-0-	-5	-0-		10 3		N	-0-	8
11	13 #	9	-0-	-4	-0-		9 3		N	-0-	8
12	13 #	6	-0-	-7	-0-		6 3		N	-0-	8
01	13 #	4	-0-	-9	-0-		4 3		N	-0-	8
02	12 #	3	-0-	-9	-0-		3 3		N	-0-	8
03	10 #	3	-0-	-7	-0-		3 3		N	-0-	8
TINDALL SOUTH		WELL #:	2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682									
HANNA, MARGARET		WELL #:	1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAKE LEON (DUFFER)			//CONT.//			51491 300			ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC						216724														
WATKINS			WELL #:			1			RRCID -> 111951			COMPL. DATE 10/23/1977			TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3420 - 3430					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95	
03	14B2	EXT	-0-	-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					
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726																	
MEAZELL CASEY "A"			WELL #:			1			RRCID -> 066857			COMPL. DATE 06/03/1976			TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3511 - 0					
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					-0-	
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	1 #		-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	2 #		-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	2 #		-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	2 #		-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MEAZELL, CASEY "D"			WELL #:			1			RRCID -> 077368			COMPL. DATE 05/24/1978			TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3450 - 3458					
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3				N	-0-					24	
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
01	5 #		-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					24	
02	5 #		-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					24	
03	5 #		-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					24	
MEAZELL "H"			WELL #:			1			RRCID -> 121025			COMPL. DATE 03/01/1982			TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 3540					
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-	
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	3 #		-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	3 #		-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	3 #		-0-	-0-	-3	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MAZELL "F"			WELL #:			1			RRCID -> 250168			COMPL. DATE 12/01/1979			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559					
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					-0-	
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	2 #		-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	2 #		-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	2 #		-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
FINLEY, CATHERN				268650							
FINLEY J.J.		WELL #:		1	RRCID -> 062209		COMPL. DATE 12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JD OPERATING				427405							
MCGOUGH		WELL #:		1	RRCID -> 105600		COMPL. DATE 04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF. 3495 -	3500
10	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-
11	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-
12	620 #	608	-0-	-12	-0-	608 2		N	-0-		-0-
01	620 #	612	-0-	-8	-0-	612 2		N	-0-		-0-
02	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-
03	620 #	618	-0-	-2	-0-	618 2		N	-0-		-0-
PENDRAGON OIL CO.				651162							
FREYSCHLAG		WELL #:		1	RRCID -> 123258		COMPL. DATE 06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF. 3406 -	3415
10	DLQ G-10	129	-0-	129	517	119 3	10 9	Y	9		22
11	647 R	130	-0-	-517	-0-	123 3	7 9	Y	6		28
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3		Y	-0-		28
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	128 3	10 9	Y	9		37
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	94 3	10 9	Y	9		46
03	93 # NO RPT		-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		46
FREYSCHLAG		WELL #:		2	RRCID -> 124408		COMPL. DATE 01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3436 -	3446
10	DLQ G-10	289	-0-	289	1220	281 3	8 9	Y	7		20
11	1439 R	219	-0-	-1220	-0-	213 3	6 9	Y	5		25
12	372 #	216	-0-	-156	-0-	216 3		Y	-0-		25
01	372 #	111	-0-	-261	-0-	103 3	8 9	Y	7		32
02	280 #	255	-0-	-25	-0-	247 3	8 9	Y	7		39
03	279 # NO RPT		-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		39
CLABORN		WELL #:		1	RRCID -> 125231		COMPL. DATE 01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF. 3403 -	3423
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
GANN		WELL #:		3	RRCID -> 126921		COMPL. DATE 11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3580 -	3620
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
03	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162									
GANN		WELL #:		1	RRCID -> 127732		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900 PERF.	3630 - 3640		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MORTON				WELL #:	2	RRCID -> 128366		COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856 PERF.	3585 - 3630	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
MORTON				WELL #:	3	RRCID -> 128367		COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886 PERF.	3619 - 3631	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
MORTON				WELL #:	5	RRCID -> 128368		COMPL. DATE	11/02/1987	TOTAL DEPTH	3901 PERF.	3594 - 3617	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
WOODS, D.				WELL #:	1	RRCID -> 133708		COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680 PERF.	3639 - 3644	
10	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-			90
11	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			90
12	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			90
01	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			90
02	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			90
03	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			90
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446									
MEAZELL, CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 103937		COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016 PERF.	3521 - 3558	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//	51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964						
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:	2	RRCID -> 089057	COMPL. DATE 03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3425	- 3063
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.			946964						
KIMBRELL		WELL #:	1	RRCID -> 122639	COMPL. DATE 01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF. 3572	- 3580
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)			51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC			238462						
MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER.		WELL #:	1	RRCID -> 082436	COMPL. DATE 04/21/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4223	- 4234
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
RHYNE, J.V.			706379						
LAMINACK, R.F.		WELL #:	1	RRCID -> 076591	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4072	- 4102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
MOORE, HAROLD		WELL #:	1	RRCID -> 076592	COMPL. DATE 05/18/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
MASON, VERNELL WELL #: 1 L													RRCID -> 080211	COMPL. DATE 06/09/1978	TOTAL DEPTH 4590	PERF. 4201	-	4206	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C													RRCID -> 082433	COMPL. DATE 04/16/1979	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4221	-	4237	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
STERLING OIL AND GAS RIDDLE 818896													WELL #: 1	RRCID -> 081814	COMPL. DATE 02/03/1978	TOTAL DEPTH 4979	PERF. 4854	-	4864
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
RIDDLE 818896													WELL #: 2	RRCID -> 093967	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 5036	PERF. 4366	-	4390
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
UPHAM OIL & GAS COMPANY KOONCE 878925													WELL #: 1	RRCID -> 082302	COMPL. DATE 08/03/1978	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4199	-	4251
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-					

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)				51501 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
RHYNE, J.V.				706379								
YATES, J. J.				WELL #:	1	RRCID -> 077968	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	4332 - 4339	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)				51501 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC				101212								
ELSIE SIMS HILL				WELL #:	1	RRCID -> 095002	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4591 - 4594	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			1
RHYNE, J.V.				706379								
HOWARD, SARAH JANE				WELL #:	2 T	RRCID -> 083399	COMPL. DATE 04/16/1979	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4531 - 4540	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
10	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 2	N	-0-			31
11	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 2	N	-0-			31
12	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258 2	N	-0-			31
01	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 2	N	-0-			31
02	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298 2	N	-0-			31
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261 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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE NECESSITY (2900)										51505 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BURTON SERVICES, INC.										112251									
HARRIS, ROY L.										WELL #:	2	RRCID -> 282550	COMPL. DATE 10/14/1974	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2918 - 2962			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-			
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				-0-			
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				-0-			
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				-0-			
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				-0-			
*03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-			
D.J. & T. ENERGY										196227									
LANGFORD "C"										WELL #:	4	RRCID -> 122786	COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2896 - 2900			
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-			
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-			
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0	-0-					N	-0-				-0-			
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
S.B. STREET OPERATING, INC.										740251									
LANGFORD ET AL "B"										WELL #:	1	RRCID -> 144244	COMPL. DATE 02/10/1974	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2874 - 2936			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
LANGFORD ET AL "B"										WELL #:	3	RRCID -> 144245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2918 - 2926		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
LANGFORD, G. E. "A"										WELL #:	1	RRCID -> 150055	COMPL. DATE 12/17/1974	TOTAL DEPTH	3008	PERF. N/A			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)										51592 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN				
KATSCO ENERGY, INC.										451645									
HARRIS, B.K."T"										WELL #:	1	RRCID -> 151011	COMPL. DATE 09/10/1994	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 5081 - 5167			
10		2232 N	1932	-0-	-300	-0-	1932	3			N	-0-				57			
11		2280 N	1070	-0-	-1210	-0-	1070	3			N	-0-				57			
12		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-				57			
01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-				57			
02		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-				57			
*03		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-				57			

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
REAMES "A"				WELL #:	1	RRCID -> 075889	COMPL. DATE 02/20/1978	TOTAL DEPTH	5740	PERF. N/A		
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
LAKESIDE (CONGL 3960)				51653 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.				053974								
BROWN, J. W. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 215641	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH	4647	PERF. 3971 - 3990		
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			-0-
01	1054 N	953	-0-	-101	-0-	953 2		N	-0-			-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
03	930 N	826	-0-	-104	-0-	826 2		N	-0-			-0-
HARRELL, J. G.				WELL #:	1	RRCID -> 215853	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH	4386	PERF. 3936 - 4027		
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-
WARD, J. M. "1240"				WELL #:	201	RRCID -> 245166	COMPL. DATE 09/24/2008	TOTAL DEPTH	4378	PERF. 3846 - 3942		
10	4743 X	4713	-0-	-30	-0-	4685 2	28 9	N	25			97
11	4590 X	4341	-0-	-249	-0-	4326 2	15 9	N	14			111
12	4743 X	4415	-0-	-328	-0-	4385 2	30 9	N	27			138
01	4712 X	4374	-0-	-338	-0-	4354 2	20 9	N	18			156
02	4256 X	3931	-0-	-325	-0-	3921 2	10 9	N	9			165
03	4712 X	4384	-0-	-328	-0-	4365 2	19 9	N	17			182
PETEX				659782								
MISS SARAH				WELL #:	1	RRCID -> 098318	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH	4457	PERF. 4003 - 4118		
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			58
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			58
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			58
01	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254 2		N	-0-			58
02	1204 N	634	-0-	-570	-0-	634 2		N	-0-			58
03	1333 N	59	-0-	-1274	-0-	59 2		N	-0-			58

LAKESIDE (CONGL 3960)			//CONT.// 51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS										
PETEX			//CONT.// 659782																
ROBBINS, ETHEL			WELL #: 1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188		PERF. 3945 - 3951								
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	
10	14B2 EXT	309	-0-	309	394	309	2					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	333	-0-	333	727	333	2					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	337	-0-	337	1064	337	2					N	-0-					-0-	
01	1409 X	345	-0-	-1064	-0-	345	2					N	-0-					-0-	
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2					N	-0-					-0-	
03	248 N	35	-0-	-213	-0-	35	2					N	-0-					-0-	
BROWN-MORRIS			WELL #: 1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 3969 - 3973								
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2					N	-0-					-0-	
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2					N	-0-					-0-	
12	744 N	544	-0-	-200	-0-	544	2					N	-0-					-0-	
01	744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2					N	-0-					-0-	
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2					N	-0-					-0-	
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2					N	-0-					-0-	
FROST HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4485		PERF. 4024 - 4066								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TEAM OPERATING, L.L.C.			840878																
SLOAN-MARTIN			WELL #: 1A		RRCID -> 192369		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 3963 - 3969								
10	0 K	-0-	-0-	-0-	86							N	-0-					-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	86							N	-0-					-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	86							N	-0-					-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	86							N	-0-					-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	86							N	-0-					-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	86							N	-0-					-0-	
LAKEWOOD (CADD0)			51688 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
SO OPERATING COMPANY			800281																
ALEXANDER			WELL #: 1		RRCID -> 118789		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2372 - 2434								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
T-SQUARE PETROLEUM CO.			833912																
STANDLEY			WELL #: 1		RRCID -> 106963		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2575		PERF. 2364 - 2474								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

LAKEWOOD (CADD)		//CONT.//		51688 500	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND			
3 S PRODUCTION, INC.				953796										
CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 278561	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2322	-	2438			
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
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	3	3	9	N	3			37
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	262	3	3	9	N	3			40
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	242	3	6	9	N	5			45
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	N	3			48
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	237	3	3	9	N	3			51
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	N	3			54
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	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LANGFORD, P.C.					WELL #:	2	RRCID -> 126919	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 4034	-	4044	
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			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	
10	4340 X	4217	-0-	-123	-0-	4217	2			N	-0-			-0-
11	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-			-0-
12	4340 X	4115	-0-	-225	-0-	4115	2			N	-0-			-0-
01	4309 X	4083	-0-	-226	-0-	4083	2			N	-0-			-0-
02	3920 X	3554	-0-	-366	-0-	3554	2			N	-0-			-0-
03	4340 X	3778	-0-	-562	-0-	3778	2			N	-0-			-0-

LANGFORD (DUFFER) PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G.R. -A-				//CONT.//	51926 300 641520	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2				N	-0-					-0-	
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2				N	-0-					-0-	
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2				N	-0-					-0-	
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2				N	-0-					-0-	
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2				N	-0-					-0-	
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2				N	-0-					-0-	

LANGFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3962	-	3985			
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2				N	-0-					-0-	
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2				N	-0-					-0-	
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2				N	-0-					-0-	
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2				N	-0-					-0-	
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2				N	-0-					-0-	
*03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2				N	-0-					-0-	

LANGFORD (RANGER) PARKS, RHONE INC. LONG, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	100994	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL	DEPTH	4300	PERF.	3726	-	3734			
10	2935 R	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	2935	2				N	-0-					-0-	
11	2820 #	2014	-0-	-806	-0-	-0-	2014	2				N	-0-					-0-	
12	2852 #	2201	-0-	-651	-0-	-0-	2201	2				N	-0-					-0-	
01	2945 #	2456	-0-	-489	-0-	-0-	2456	2				N	-0-					-0-	
02	2884	3015	-0-	131	-0-	-0-	3015	2				N	-0-					-0-	
*03	3193	3160	-0-	-33	-0-	-0-	3160	2				N	-0-					-0-	

LAURA C. (MISS.) H. D. INVESTMENTS BLACK "27"				WELL #:	4	RRCID ->	104554	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL	DEPTH	4312	PERF.	4094	-	4105			
10	248 N	13	-0-	-235	-0-	-0-	13	2				N	-0-					-0-	
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-	
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-					-0-	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					-0-	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	-0-	18	2				N	-0-					-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-	

LAYMOND (M.F. LIME) MUCKLEROGY GAS MUCKLEROGY				WELL #:	3	RRCID ->	115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL	DEPTH	3380	PERF.	2559	-	2578			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	718	-0-	718	718	718	718	2				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	598	-0-	598	1316	598	598	2				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1316		1316					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	333	-0-	333	1649	333	333	2				N	-0-					-0-	

LAZARUS (G-2) CLEAR FORK, INCORPORATED SANDERSON				WELL #:	9	RRCID ->	262704	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	6065	-	6068			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LAZY BEND GAS (STRAWN)														
BRAZOS OPERATING LLC														
RICHARDS J. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 060169 COMPL. DATE 09/21/1974 TOTAL DEPTH 2370 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	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
TAYLOR														
WELL #: 1 RRCID -> 075168 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485						N	-0-	-0-
NELSON UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 092763 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810														
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2				N	-0-	-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-	-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2				N	-0-	-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-	-0-
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	218	2				N	-0-	-0-
03	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2				N	-0-	-0-
BODIFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 092994 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MOSIER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 092995 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870														
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-	-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-	-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-	-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-	-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				N	-0-	-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2				N	-0-	-0-
HILL, LOIS														
WELL #: 1 RRCID -> 100427 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1923 - 1990														
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-	12
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-	12
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-	12
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-	12
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-	12
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-	12
PHILLIPS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 113532 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1815 - 1890														
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-	-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2				N	-0-	-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2				N	-0-	-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				N	-0-	-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2				N	-0-	-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2				N	-0-	-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)			//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER										
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.//		100639																	
ALEXANDER			WELL #:		1	RRCID -> 114545			COMPL. DATE 11/06/1984			TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977								
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC			WELL #:		448761	RRCID -> 114816			COMPL. DATE 06/09/1984			TOTAL DEPTH	2216	PERF. 1895 - 1972								
CHENAULT "B"																						
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						7	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						7	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						7	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						7	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						7	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						7	
PLUGGED AND ABANDONED			10/04/2016																			
LAZY BEND (STRAWN 1950)			//CONT.//		52525 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER										
BRAZOS OPERATING LLC			//CONT.//		100639																	
THOMAS			WELL #:		1	RRCID -> 105606			COMPL. DATE 03/07/1983			TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 - 1993								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
KERBY-CALAHAN			WELL #:		1	RRCID -> 105607			COMPL. DATE 03/22/1983			TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942								
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2						N	-0-						-0-	
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2						N	-0-						-0-	
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2						N	-0-						-0-	
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2						N	-0-						-0-	
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	2						N	-0-						-0-	
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2						N	-0-						-0-	
KERBY-BROCK UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 109575			COMPL. DATE 12/14/1983			TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1905 - 2040								
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2						N	-0-						-0-	
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2						N	-0-						-0-	
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2						N	-0-						-0-	
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2						N	-0-						-0-	
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2						N	-0-						-0-	
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2						N	-0-						-0-	
NELL-RACHEL UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 112348			COMPL. DATE 06/26/1984			TOTAL DEPTH	2397	PERF. 1689 - 2055								
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2						N	-0-						-0-	
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2						N	-0-						-0-	
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2						N	-0-						-0-	
01	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	2						N	-0-						-0-	
02	168	N	32	-0-	-136	-0-	32	2						N	-0-						-0-	
03	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	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				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIANE MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 107736	COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH 4118	PERF. 3681	-	3841				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEDBETTER (LAKE)		52829 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
MING HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 017861	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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-
MING HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 017863	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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-
LEDBETTER (RANGER)		52829 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
LOWRANCE INC.		511345												
HARRELL, C.J.		WELL #:		2	RRCID -> 083577	COMPL. DATE 04/01/1979	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3724	-	3792				
10	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986 3		Y	-0-					9
11	960 N	747	-0-	-213	-0-	747 3		Y	-0-					9
12	992 N	764	-0-	-228	-0-	764 3		Y	-0-					9
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 3		Y	-0-					9
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		Y	-0-					9
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		Y	-0-					9

LEDBETTER (RANGER)		//CONT.//		52829 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345									
HARRELL		WELL #:		6	RRCID -> 094666		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3888		PERF. 3701 - 3708		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	216	-0-	-187	-0-	216	3		Y	-0-			9
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3		Y	-0-			9
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			9
01	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	3		Y	-0-			9
02	336 N	61	-0-	-275	-0-	61	3		Y	-0-			9
03	341 N	135	-0-	-206	-0-	135	3		Y	-0-			9
HARRELL		WELL #:		5	RRCID -> 106874		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 3781		PERF. 3701 - 3717		
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			38
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			38
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			38
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			38
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			38
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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		
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			98
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			98
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			98
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			98
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			98
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			98
LEE RAY (BOND)				52900 071	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922									
COMPTON, C. H., -A-		WELL #:		1 T	RRCID -> 017876		COMPL. DATE 07/02/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3740 - 3780		
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
11	360 N	173	-0-	-187	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	372 N	3	-0-	-369	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	372 N	15	-0-	-357	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				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		
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-			-0-
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
01	1488 N	825	-0-	-663	-0-	825	3		N	-0-			-0-
02	1372 N	968	-0-	-404	-0-	968	3		N	-0-			-0-
03	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 118513		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3560 - 3570		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
WINCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 125099		COMPL. DATE 09/01/1987		TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3560	- 3570		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-			-0-
12	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-			-0-
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-			-0-
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	117	3			N	-0-			-0-
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	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		
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
02	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-			-0-
03	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	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		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAY, LEE		WELL #:		1R	RRCID -> 284395		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH	3445	PERF. 3294	- 3300		
10	2635 X	2595	-0-	-40	-0-	2508	2	87	9	N	79			176
11	2550 X	2369	-0-	-181	-0-	2326	2	43	9	N	39	164	1	51
12	2635 X	2599	-0-	-36	-0-	2549	2	50	9	N	45			96
01	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2683	2	46	9	N	42			138
02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2954	2	44	9	N	40			178
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			178
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		
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	11	2	6	9	N	5			100
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	2	8	9	N	7			107
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	2	8	9	N	7			114
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	6	2	9	9	N	8			122
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	6	2	9	9	N	8			130
03	15 N	7	-0-	-8	-0-	6	2	1	9	N	1			131
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3654	- 3666		
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			70
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			70
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			70
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			70
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			70
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			70

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
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	
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 3			N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-			21 3			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 3			N	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-			29 3			N	-0-			-0-
O'CONNOR, C. L.		WELL #:		3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH		4056		PERF. N/A	
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-			603 3			N	-0-			-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-			627 3			N	-0-			-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-			624 3			N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-			435 3			N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-			460 3			N	-0-			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-			586 3			N	-0-			-0-
MCCONNELL-MORELAND		WELL #:		1		RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH		3850		PERF. N/A	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 3			N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-			16 3			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 3			N	-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-			10 3			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36 3			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-			60 3			N	-0-			-0-
CHESLEY, J. E.		WELL #:		2		RRCID -> 085310		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH		3925		PERF. 3781 - 3834	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 3			N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-			84 3			N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-			133 3			N	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-			163 3			N	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-			117 3			N	-0-			-0-
WINCHELL, H. L.		WELL #:		1		RRCID -> 152826		COMPL. DATE 01/02/1995		TOTAL DEPTH		3802		PERF. 3748 - 3773	
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-			610 3			N	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-			631 3			N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-			635 3			N	-0-			-0-
01	620 N	447	-0-	-173	-0-			447 3			N	-0-			-0-
02	588 N	481	-0-	-107	-0-			481 3			N	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-			627 3			N	-0-			-0-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		WELL #:		559355		RRCID -> 142473		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH		3928		PERF. 3810 - 3820	
HART ESTATE		2													
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-			149 3			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-			152 3			N	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-			120 3			N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-			59 3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5 3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
GROVES, W. H.		WELL #:		12	RRCID -> 017916		COMPL. DATE 11/02/1947		TOTAL DEPTH		4080	PERF. 3804 - 3820		
M	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
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			129
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			129
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-			129
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			129
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			129
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			129
WARD, E. J.		WELL #:		7	RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955		TOTAL DEPTH		4052	PERF. 3650 - 3672		
10	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-			-0-
11	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-			-0-
12	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-			-0-
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-			-0-
02	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-			-0-
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-			-0-
GROVES, W H		WELL #:		6	RRCID -> 083764		COMPL. DATE 07/04/1947		TOTAL DEPTH		4301	PERF. 3924 - 3934		
10	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			115
11	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			115
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2235	2	57	9	N	52			167
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-			167
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			167
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			167
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694												
SMITH-EEC #1		WELL #:		1	RRCID -> 087986		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH		3874	PERF. 3775 - 3781		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST, R. L. BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 123048		COMPL. DATE 11/29/1986		TOTAL DEPTH		3861	PERF. 3770 - 3790		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH-EEC #2		WELL #:		2	RRCID -> 123705		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH		3850	PERF. 3774 - 3782		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3888	- 3894
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID -> 113129	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 3742	- 3762
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	12 2	N	-0-		-0-
HAMILTON, DAN -B-		WELL #:		1B	RRCID -> 073372	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH	3802	PERF. N/A	
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		94
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		94
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		94
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	N	-0-		94
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		94
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2	N	-0-		94
CHOATE, JIM		WELL #:		4	RRCID -> 078474	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH	4064	PERF. 3603	- 3697
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		26
11	450 N	399	-0-	-51	-0-	399 2	N	-0-		26
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 2	N	-0-		26
01	465 N	337	-0-	-128	-0-	337 2	N	-0-		26
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		26
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2	N	-0-		26

LEE RAY (LAKE)			//CONT.//			52900 568			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION			//CONT.//			022922												
DOWNIE			WELL #:			3			RRCID -> 086979			COMPL. DATE 03/11/1980			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712			
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			
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			30			
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			30			
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			30			
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			30			
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			30			
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			30			

WEDDINGTON, R. B. "A"					WELL #:	1	RRCID -> 148353			COMPL. DATE 09/18/1981			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682					
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			43			
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			43			
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			43			
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			43			
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			43			
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			43			

BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563	RRCID -> 017883			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626			
CHILDERS					WELL #:	1												
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-			
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-			
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-			-0-			
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-			

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.					105675	RRCID -> 017900			COMPL. DATE 03/15/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
GROVE, W. H., ESTATE -A-					WELL #:	1												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

EASTLAND OPERATING, L.L.C.					239726	RRCID -> 122421			COMPL. DATE 11/17/1985			TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 3496						
KLEINER					WELL #:	1												
10	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-			17			
11	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-			17			
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-			17			
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	301	3	12	9	N	11			28			
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	633	3	30	9	N	27			55			
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	610	3	22	9	N	20			75			

PETEX					659782	RRCID -> 017889			COMPL. DATE 02/19/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3350						
HOLLAND, K. D.					WELL #:	2												
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-			-0-			
11	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	2			N	-0-			-0-			
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-			
01	527	N	23	-0-	-504	-0-	23	2			N	-0-			-0-			
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	88	2			N	-0-			-0-			
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-			

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
GROVES, W. H.		WELL #:		13	RRCID -> 175141		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3542 - 3616				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
GROVES, W. H.		WELL #:		15	RRCID -> 178564		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GROVE, W H		WELL #:		14	RRCID -> 208956		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 3888				
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			N	-0-			-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2			N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-			-0-
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		713291	RRCID -> 017881		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3364 - 3383		
HITTSO -B-		WELL #:		2									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32700 07/10/2023													
LEE RAY (MISS.)		//CONT.//		52900 710	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
BROOKS, N.A.		WELL #:		2	RRCID -> 123183		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3740 - 3750				
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2			N	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2			N	-0-			-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
WRIGHT, W.B.		WELL #:		1	RRCID -> 117094		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3632 - 3639				
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2			N	-0-			67
11	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2			N	-0-			67
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2			N	-0-			67
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			67
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			67
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			67

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
WRIGHT, W.B.		WELL #:		201	RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

WRIGHT, W.B.		WELL #:		301	RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664		
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-

WARD, E. J.		WELL #:		6	RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556		
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			122
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			122
12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			122
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			122
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			122
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			122

BUSTAMANTE RESOURCES LLC		WELL #:		112682	RRCID -> 087603		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4134		PERF. 3030 - 3938		
GUNSIGHT				1									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		573657	RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3666 - 3680		
WRIGHT & HARRELL				4									
10	T. A.	366	-0-	366	1582	366	3		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582				N	-0-			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		713291	RRCID -> 033315		COMPL. DATE 05/11/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3625 - 3635		
HITTON -C-				2									
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	3		N	-0-			-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	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						
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
10		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CALLAWAY				WELL #: 4		RRCID -> 017868		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 2047		PERF. 2007 - 2042						
10		954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11		910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12		930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01		868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02		840	N	571	-0-	-269	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03		930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLIOTT, G. W.				WELL #: 9		RRCID -> 017870		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 2069 - 2150						
10		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENRY, S. M.				WELL #: 3		RRCID -> 017872		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 2095		PERF. 2075 - 2095						
10		818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
11		780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12		796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01		744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02		700	N	489	-0-	-211	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03		775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)				52902 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION				022922														
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #: 2		RRCID -> 120338		COMPL. DATE 03/03/1985		TOTAL DEPTH 3992		PERF. 3810 - 3815						
10		6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11		6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12		6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01		6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03		7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE)				53145 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.				035060														
NASH				WELL #: 3		RRCID -> 080556		COMPL. DATE 11/05/1978		TOTAL DEPTH 710		PERF. 671 - 674						
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD (DUFFER)			53275 200			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS						
PETEX			659782															
STRIEGLER			WELL #: 1			RRCID -> 110263			COMPL. DATE 02/28/1984			TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3995 - 4001						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	31 N	22	-0-	-9	-0-			22 2			N	-0-						-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-			66 2			N	-0-						-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-			103 2			N	-0-						-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-			155 2			N	-0-						-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-			201 2			N	-0-						-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-			234 2			N	-0-						-0-
FAMBRO CC			WELL #: 2			RRCID -> 163660			COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894						
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-			341 2			N	-0-						-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-			342 2			N	-0-						-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-			381 2			N	-0-						-0-
01	341 N	305	-0-	-36	-0-			305 2			N	-0-						-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-			378 2			N	-0-						-0-
03	372 N	286	-0-	-86	-0-			286 2			N	-0-						-0-
LESIKAR (ATOKA)			53332 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER						
CHAPPARAL OPERATING CO.			146225															
LESIKAR, WM.			WELL #: 1			RRCID -> 099952			COMPL. DATE 04/27/1982			TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021																		
LETHCOE (CONGL.)			53395 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
KROH OPERATING LLC			478245															
DYE, JIMMY "24"			WELL #: 1			RRCID -> 241642			COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						8
03	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						
10	775 N	760	-0-	-15	-0-			760 2			N	-0-						-0-
11	720 N	454	-0-	-266	-0-			454 2			N	-0-						-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-						-0-
01	775 N	105	-0-	-670	-0-			105 2			N	-0-						-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-			686 2			N	-0-						-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-			878 2			N	-0-						-0-
TOMLIN "2022" UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 227488			COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						7

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.//		659782													
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3846 - 3864						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 245688		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 4132		PERF. 3882 - 3894						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 259871		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3867 - 3880						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57	
DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 261976		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3853 - 3881						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 267542		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3879 - 3891						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LETHCOE (CONGL.) //CONT.// 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615														
SHORTES-BEENE "12" WELL #: 1 RRCID -> 235693 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 3940 - 3964														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
03	14B DENY	NO RPT	-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														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238040 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3890 - 3908														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROGERS HEIRS "2024" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241276 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3934 - 3952														
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITESIDE "11" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241451 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3952 - 3974														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOX "2021" WELL #: 1 RRCID -> 242066 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3870 - 3880														
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUGLAS "3399" WELL #: 2 RRCID -> 259812 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3916 - 3924														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

LIBERTY OAK (BIG SALINE) CROSSBOW RESOURCES, LLC GRISWOLD, G. O.				53505 500 190494	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH													
				WELL #:	1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL	DEPTH	3540	PERF. 3340	-	3374							
M	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
10		15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15 3			N	-0-			-0-			-0-
11		13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13 3			N	-0-			-0-			-0-
12		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8 3			N	-0-			-0-			-0-
01		15	N	7	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			7 3			N	-0-			-0-			-0-
02		13	N	8	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			8 3			N	-0-			-0-			-0-
03		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8 3			N	-0-			-0-			-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC QUARLES				238462 WELL #:		1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL	DEPTH	4576	PERF. 3556	-	3568						
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. CALLOWAY, E. A.				239726 WELL #:		1	RRCID ->	084174	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL	DEPTH	4125	PERF. 3451	-	3504						
10		221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			221 3			N	-0-			-0-			-0-
11		228	N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			228 3			N	-0-			-0-			-0-
12		241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			241 3			N	-0-			-0-			-0-
01		304	N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			304 3			N	-0-			-0-			-0-
02		224	N	211	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			211 3			N	-0-			-0-			-0-
03		248	N	233	-0-	-0-	-15	-0-	-0-			233 3			N	-0-			-0-			-0-
HAMMOND, E.R.				WELL #:		1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL	DEPTH	4440	PERF. 3438	-	3470						
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
YOUNG				WELL #:		1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL	DEPTH	3970	PERF. 3493	-	3627						
10		560	N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			560 3			N	-0-			-0-			-0-
11		531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			531 3			N	-0-			-0-			-0-
12		558	N	540	-0-	-0-	-18	-0-	-0-			540 3			N	-0-			-0-			-0-
01		558	N	528	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			528 3			N	-0-			-0-			-0-
02		504	N	455	-0-	-0-	-49	-0-	-0-			455 3			N	-0-			-0-			-0-
03		531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			531 3			N	-0-			-0-			-0-
HAMMOND, E R				WELL #:		2	RRCID ->	084177	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL	DEPTH	3600	PERF. 3487	-	3502						
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			15
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-			15
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			15
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-			15
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2		N	-0-			15
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			15

MIZE, R.B. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3464 - 3555			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

MIZE, R.B. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3678 - 3706			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820											
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526 PERF. 3494 - 3522			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARAWAY		WELL #:		10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698 PERF. 3712 - 3796			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	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-

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			
10	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	104	1	1034	2	N	-0-		93
11	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	98	1	1000	2	N	-0-		93
12	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	85	1	1046	2	N	-0-		93
01	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	93	1	1016	2	N	-0-		93
02	1036 N	984	-0-	-52	-0-	78	1	906	2	N	-0-		93
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	78	1	1054	2	N	-0-		93

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889												
I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID -> 085610		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PENDRAGON OIL CO.				651162												
PIERCE "A"				WELL #:		1	RRCID -> 103824		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694												
QUARLES B				WELL #:		1	RRCID -> 085124		COMPL. DATE 12/20/1978		TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
BOSTIC, BOSTIC & HUNT				WELL #:		1	RRCID -> 084760		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940					
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	589 N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	532 N	480	-0-	-52	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEARN-SMITH				WELL #:		1	RRCID -> 104494		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3379					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIL AUDREY (COMYN)				//CONT.//		53565 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BROWN					
XTA RESOURCES LLC				//CONT.//		945943													
WESTERMAN, L. D.				WELL #:		1		RRCID -> 105182		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2630 - 2640					
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	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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					
10	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	67	1	934	3	N	-0-							-0-	
11	960 N	955	-0-	-5	-0-	66	1	861	3	N	25	25	1					-0-	
						28	9												
12	1085 N	888	-0-	-197	-0-	52	1	810	3	N	24	24	1					-0-	
						26	9												
01	992 N	822	-0-	-170	-0-	44	1	778	3	N	-0-							-0-	
02	896 N	784	-0-	-112	-0-	40	1	716	3	N	25	25	1					-0-	
						28	9												
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	3	N	-0-							-0-	
LILLY BELL (CONGL.)				53580 300		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS							
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935															
COUNTY LINE 12				WELL #:		7		RRCID -> 175215		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4000 - 4020					
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	608	3	N	-0-							-0-	
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	576	3	N	16	16	1					-0-	
						18	9												
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	518	3	N	16	16	1					-0-	
						18	9												
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	21	1	367	3	N	-0-							-0-	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	12	12	1					-0-	
						13	9												
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	N	-0-							-0-	
COUNTY LINE 11				WELL #:		A 9		RRCID -> 181148		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3996 - 4014					
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-							-0-	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	54	3	N	1	1	1					-0-	
						1	9												
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1					-0-	
						1	9												
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-							-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1					-0-	
						1	9												
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-							-0-	
COUNTY LINE 12				WELL #:		A 8		RRCID -> 181620		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4021 - 4031					
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	N	-0-							43	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	54	3	N	1	1	1					43	
						1	9												
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1					43	
						1	9												
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-							43	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1					43	
						1	9												
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-							43	

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11				//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: 10A		ASSOCIATED RRCID -> 182009		CAPACITY COMPL. DATE 03/19/2001				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040				CNTY: STEPHENS	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	54	3	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-	

COUNTY LINE 11				WELL #: A 16		RRCID -> 183276		COMPL. DATE 05/11/2001				TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067					
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	3	3	1			-0-	
						3	9										
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	3	3	1			-0-	
						3	9										
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-	
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	5	1	94	3	N	5	5	1			-0-	
						6	9										
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-	

COUNTY LINE 11				WELL #: A 18		RRCID -> 183301		COMPL. DATE 05/16/2001				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067					
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	2	2	1			-0-	
						2	9										
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	2	2	1			-0-	
						2	9										
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	4	4	1			-0-	
						4	9										
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-	

COUNTY LINE 22				WELL #: 11A		RRCID -> 183491		COMPL. DATE 04/18/2001				TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020					
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	54	3	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-	

COUNTY LINE 11				WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001				TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034					
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					1	
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	54	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					1	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			1	
						1	9										
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					1	

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//		53580 300		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
GRIFFIN RESOURCES, LLC		//CONT.//		333935											
COUNTY LINE 22		WELL #:		13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4011 - 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		
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	N	-0-		-0-		
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	3	1	-0-		
						3	9								
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	3	1	-0-		
						3	9								
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-		-0-		
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	6	1	-0-		
						7	9								
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-		-0-		

COUNTY LINE 11		WELL #:		14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH		4510 PERF. 4084 - 4109			
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-		-0-		
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	3	1	-0-		
						3	9								
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	5	1	81	3	N	2	1	-0-		
						2	9								
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	N	-0-		-0-		
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	4	1	67	3	N	2	1	-0-		
						2	9								
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-		-0-		

COUNTY LINE 12		WELL #:		15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4025 - 4036			
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	N	-0-		-0-		
11	120 N	59	-0-	-61	-0-	4	1	54	3	N	1	1	-0-		
						1	9								
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	70	3	N	1	1	-0-		
						1	9								
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-		-0-		
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	1	1	-0-		
						1	9								
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-		-0-		

COUNTY LINE 22		WELL #:		A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH		4445 PERF. 4014 - 4037			
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	-0-		2		
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	6	1	2		
						7	9								
12	279 N	193	-0-	-86	-0-	11	1	175	3	N	6	1	2		
						7	9								
01	248 N	129	-0-	-119	-0-	7	1	122	3	N	-0-		2		
02	252 N	149	-0-	-103	-0-	8	1	137	3	N	4	1	2		
						4	9								
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-		2		

COUNTY LINE 21		WELL #:		A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH		4124 PERF. 3997 - 4020			
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	3	N	-0-		-0-		
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	9	1	120	3	N	3	1	-0-		
						3	9								
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	139	3	N	3	1	-0-		
						3	9								
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-		-0-		
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	5	1	93	3	N	3	1	-0-		
						3	9								
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-		-0-		

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 19		ASSOCIATED RRCID -> 184810		CAPACITY COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4043 - 4064		CNTY: STEPHENS						
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
10	248 N	180	-0-	-68	-0-			12	1	168	3	N	-0-					-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-			11	1	141	3	N	4	4	1			-0-
								4	9									
12	248 N	172	-0-	-76	-0-			10	1	159	3	N	3	3	1			-0-
								3	9									
01	186 N	168	-0-	-18	-0-			9	1	159	3	N	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-			8	1	138	3	N	5	5	1			-0-
								6	9									
03	186 N	163	-0-	-23	-0-			9	1	154	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 11				WELL #: A 20		RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH		4509 PERF. 4029 - 4046						
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-			43	1	608	3	N	-0-					2
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-			45	1	591	3	N	16	16	1			2
								18	9									
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-			47	1	735	3	N	16	16	1			2
								18	9									
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-			30	1	534	3	N	-0-					2
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-			34	1	610	3	N	17	17	1			2
								19	9									
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-			48	1	782	3	N	-0-					2
COUNTY LINE 11				WELL #: A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH		4180 PERF. 4064 - 4078						
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-			11	1	147	3	N	-0-					3
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-			14	1	177	3	N	4	4	1			3
								4	9									
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-			11	1	174	3	N	4	4	1			3
								4	9									
01	155 N	57	-0-	-98	-0-			3	1	54	3	N	-0-					3
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-			9	1	158	3	N	1	1	1			3
								1	9									
03	186 N	149	-0-	-37	-0-			8	1	141	3	N	-0-					3
COUNTY LINE 22				WELL #: A 22		RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH		4420 PERF. 3984 - 4020						
10	62 N	56	-0-	-6	-0-			4	1	52	3	N	-0-					1
11	60 N	59	-0-	-1	-0-			4	1	54	3	N	1	1	1			1
								1	9									
12	62 N	57	-0-	-5	-0-			3	1	53	3	N	1	1	1			1
								1	9									
01	62 N	57	-0-	-5	-0-			3	1	54	3	N	-0-					1
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-			3	1	53	3	N	1	1	1			1
								1	9									
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4	1	59	3	N	-0-					1
COUNTY LINE 11				WELL #: A 23		RRCID -> 184815		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH		4440 PERF. 4003 - 4024						
10	124 N	103	-0-	-21	-0-			7	1	96	3	N	-0-					1
11	150 N	95	-0-	-55	-0-			7	1	86	3	N	2	2	1			1
								2	9									
12	124 N	58	-0-	-66	-0-			3	1	53	3	N	2	2	1			1
								2	9									
01	93 N	60	-0-	-33	-0-			3	1	57	3	N	-0-					1
02	84 N	60	-0-	-24	-0-			3	1	56	3	N	1	1	1			1
								1	9									
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4	1	59	3	N	-0-					1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11				//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 24		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
				RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001				TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4059 - 4084				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	54	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 21				WELL #: A 25		RRCID -> 184817				COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4013 - 4047		
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	5	5	1			-0-
						6	9									
12	248 N	224	-0-	-24	-0-	13	1	204	3	N	6	6	1			-0-
						7	9									
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
02	224 N	184	-0-	-40	-0-	9	1	169	3	N	5	5	1			-0-
						6	9									
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 22				WELL #: A 27		RRCID -> 184818				COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 4442		PERF. 4026 - 4050		
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	54	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 21				WELL #: A 28		RRCID -> 184819				COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 4444		PERF. 4010 - 4034		
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					2
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	54	3	N	1	1	1			2
						1	9									
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					2
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					2
COUNTY LINE 22				WELL #: A 34		RRCID -> 184820				COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4232		PERF. 4075 - 4100		
10	124 N	56	-0-	-68	-0-	4	1	52	3	N	-0-					2
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	4	1	54	3	N	1	1	1			2
						1	9									
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					2
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	2	2	1			2
						2	9									
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 35		ASSOCIATED RRCID -> 184821		CAPACITY COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 4038 - 4054		CNTY: STEPHENS				
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
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					3
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	2	2	1			3
						2	9									
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			3
						1	9									
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	3	N	-0-					3
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			3
						1	9									
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					3

COUNTY LINE 21				WELL #: A 38		RRCID -> 185447		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH		4120 PERF. 3990 - 4012				
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					2
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	54	3	N	1	1	1			2
						1	9									
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			2
						1	9									
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					2
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					2

COUNTY LINE 22				WELL #: A 36		RRCID -> 185531		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH		4235 PERF. 4088 - 4112				
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-					1
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	10	1	128	3	N	3	3	1			1
						3	9									
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	5	1	76	3	N	3	3	1			1
						3	9									
01	124 N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	3	N	-0-					1
02	140 N	87	-0-	-53	-0-	5	1	81	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					1

COUNTY LINE 22				WELL #: A 37		RRCID -> 185644		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 4053 - 4073				
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	N	-0-					-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	N	6	6	1			-0-
						7	9									
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	11	1	169	3	N	7	7	1			-0-
						8	9									
01	248 N	176	-0-	-72	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	11	1	193	3	N	5	5	1			-0-
						6	9									
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-

COUNTY LINE 11				WELL #: A 33		RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	6	1	72	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	65	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	3	1	59	3	N	2	2	1			-0-
						2	9									
*03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21			//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 40			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS							
						RRCID -> 185886		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3967 - 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
10	279 N	275	-0-	-4	-0-			18	1	257	3	N	-0-					-0-
11	360 N	267	-0-	-93	-0-			18	1	241	3	N	7	7	1			-0-
								8	9									
12	372 N	332	-0-	-40	-0-			20	1	305	3	N	6	6	1			-0-
								7	9									
01	279 N	165	-0-	-114	-0-			9	1	156	3	N	-0-					-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-			11	1	198	3	N	5	5	1			-0-
								6	9									
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-			20	1	327	3	N	-0-					-0-
COUNTY LINE 22			WELL #: A 41			RRCID -> 185888		COMPL. DATE 10/06/2001			TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4027 - 4070					
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-			25	1	352	3	N	-0-					1
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-			26	1	333	3	N	9	9	1			1
								10	9									
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-			20	1	315	3	N	9	9	1			1
								10	9									
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-			18	1	329	3	N	-0-					1
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-			16	1	294	3	N	11	11	1			1
								12	9									
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-			24	1	397	3	N	-0-					1
COUNTY LINE 11			WELL #: A 29			RRCID -> 186240		COMPL. DATE 08/08/2001			TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4022 - 4032					
10	62 N	56	-0-	-6	-0-			4	1	52	3	N	-0-					15
11	60 N	59	-0-	-1	-0-			4	1	54	3	N	1	1	1			15
								1	9									
12	62 N	57	-0-	-5	-0-			3	1	53	3	N	1	1	1			15
								1	9									
01	62 N	57	-0-	-5	-0-			3	1	54	3	N	-0-					15
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-			3	1	53	3	N	1	1	1			15
								1	9									
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-			4	1	59	3	N	-0-					15
COUNTY LINE 11			WELL #: A 30			RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 4491		PERF. 4063 - 4076					
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-			7	1	93	3	N	-0-					4
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-			7	1	96	3	N	2	2	1			4
								2	9									
12	93 N	65	-0-	-28	-0-			4	1	59	3	N	2	2	1			4
								2	9									
01	93 N	57	-0-	-36	-0-			3	1	54	3	N	-0-					4
02	112 N	64	-0-	-48	-0-			3	1	59	3	N	2	2	1			4
								2	9									
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-			4	1	66	3	N	-0-					4
COUNTY LINE 11			WELL #: A 32			RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4046 - 4074					
10	279 N	230	-0-	-49	-0-			15	1	215	3	N	-0-					1
11	240 N	198	-0-	-42	-0-			14	1	178	3	N	5	5	1			1
								6	9									
12	217 N	195	-0-	-22	-0-			12	1	181	3	N	2	2	1			1
								2	9									
01	217 N	176	-0-	-41	-0-			9	1	167	3	N	-0-					1
02	196 N	163	-0-	-33	-0-			8	1	149	3	N	5	5	1			1
								6	9									
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-			11	1	185	3	N	-0-					1

LILLY BELL (CONGL.)		//CONT.//		53580 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS											
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740															
LILLIE BELLE THOMPSON		WELL #:		4	RRCID -> 090271	COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4098 -	4105									
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	
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2				N	-0-					40	
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2				N	-0-					40	
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2				N	-0-					40	
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2				N	-0-					40	
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2				N	-0-					40	
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	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									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LINDE (FRYE)				53655 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND										
WILLIAMS, LEO C.				925464															
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 118108	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 528 -	548									
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

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

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

LINK, DEEP (MISS.-ELLENBURGER) 53731 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
 HEIRS, COOK WELL #: RRCID -> 140102 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4006 - 4016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			72
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	ALLOW CODE	GAS 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
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275				N	NO RPT			-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
 ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

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
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		735	3		N	-0-		-0-	-0-	
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		753	3		N	-0-		-0-	-0-	
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		770	3		N	-0-		-0-	-0-	
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		754	3		N	-0-		-0-	-0-	
02	700 N	693	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		693	3		N	-0-		-0-	-0-	
03	775 N	756	-0-	-19	-0-	-0-	-0-		756	3		N	-0-		-0-	-0-	
9K INVESTMENTS LLC				988752													
KEY		WELL #:		1		RRCID -> 078250		COMPL. DATE 03/19/1978		TOTAL DEPTH 5111		PERF. 4414 - 4958					
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		494	3		N	-0-		-0-	-0-	
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		467	3		N	-0-		-0-	-0-	
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		471	3		N	-0-		-0-	-0-	
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		460	3		N	-0-		-0-	-0-	
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		412	3		N	-0-		-0-	-0-	
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-	
LIPAN (STRAWN)				53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD							
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345													
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:		2		RRCID -> 071136		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 5189		PERF. N/A					
10	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	-0-	-0-		424	2		N	-0-		-0-	-0-	
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-		443	2		N	-0-		-0-	-0-	
12	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-		437	2		N	-0-		-0-	-0-	
01	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	-0-	-0-		414	2		N	-0-		-0-	-0-	
02	392 N	372	-0-	-20 B	-0-	-0-	-0-		372	2		N	-0-		-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	434 N	30	-0-	-404 B	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-		-0-	-0-	
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:		4		RRCID -> 071137		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5195		PERF. 224 - 342					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	-0-	
FAULKNER, K. H.		WELL #:		1		RRCID -> 071330		COMPL. DATE 11/21/1976		TOTAL DEPTH 4207		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	-0-	
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #:		1		RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	-0-	

LIPAN (STRAWN) JERICHO ENERGY, INC DOSTER BRUCE														CNTY: HOOD											
//CONT.//														53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED							
WELL #: 1														RRCID -> 057807		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH 3090		PERF. 2869 - 0					
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							
10	62 N	61	-0-		-1 B	-0-			3 1	58 2	N	-0-						-0-							
11	60 N	58	-0-		-2 B	-0-			3 1	55 2	N	-0-						-0-							
12	62 N	60	-0-		-2 B	-0-			3 1	57 2	N	-0-						-0-							
01	62 N	55	-0-		-7 B	-0-			2 1	53 2	N	-0-						-0-							
02	56 N	47	-0-		-9 B	-0-			2 1	45 2	N	-0-						-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
03	64 N	64	-0-		-0- B	-0-			3 1	61 2	N	-0-						-0-							
GUERRY GRADY														WELL #: 2		RRCID -> 058173		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 4093		PERF. N/A			
10	150 N	150	-0-		-0- B	-0-			7 1	143 2	N	-0-						-0-							
11	124 N	124	-0-		-0- B	-0-			6 1	118 2	N	-0-						-0-							
12	132 N	132	-0-		-0- B	-0-			6 1	126 2	N	-0-						-0-							
01	138 N	138	-0-		-0- B	-0-			6 1	132 2	N	-0-						-0-							
02	136 N	136	-0-		-0- B	-0-			6 1	130 2	N	-0-						-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
*03	133 N	133	-0-		-0- B	-0-			6 1	127 2	N	-0-						-0-							
CLAPP, ETHEL														WELL #: 2		RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 2714 - 2732			
10	93 N	93	-0-		-0- B	-0-			4 1	89 2	N	-0-						-0-							
11	90 N	87	-0-		-3 B	-0-			4 1	83 2	N	-0-						-0-							
12	93 N	89	-0-		-4 B	-0-			4 1	85 2	N	-0-						-0-							
01	93 N	91	-0-		-2 B	-0-			4 1	87 2	N	-0-						-0-							
02	84 N	80	-0-		-4 B	-0-			4 1	76 2	N	-0-						-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
03	95 N	95	-0-		-0- B	-0-			4 1	91 2	N	-0-						-0-							
GUERRY, GRADY														WELL #: 6		RRCID -> 123911		COMPL. DATE 03/05/1987		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2601 - 2686			
10	31 N	15	-0-		-16 B	-0-			1 1	14 2	N	-0-						-0-							
11	37 N	37	-0-		-0- B	-0-			2 1	35 2	N	-0-						-0-							
12	49 N	49	-0-		-0- B	-0-			2 1	47 2	N	-0-						-0-							
01	39 N	39	-0-		-0- B	-0-			2 1	37 2	N	-0-						-0-							
02	33 N	33	-0-		-0- B	-0-			1 1	32 2	N	-0-						-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
03	50 N	50	-0-		-0- B	-0-			2 1	48 2	N	-0-						-0-							
MOSAIC TEXAS LLC HOOPER														589983		WELL #: 3E		RRCID -> 070826		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 5062		PERF. N/A	
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-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. ALDENHOVEN														709694		WELL #: 1		RRCID -> 075169		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 5151		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-						-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-						-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-						-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-						-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-						-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-						-0-							

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD				
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320										
HALBERT		WELL #:		2E		RRCID -> 070511		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 5077 PERF. N/A				
M	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-50 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
03	248 N	198	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
STEWART-HOOD		WELL #:		1 U		RRCID -> 078268		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 1698 - 1708				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WYOMING DIAMOND A LLC				945735										
ALDENHOVEN		WELL #:		2		RRCID -> 058745		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A				
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
01	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02	112 N	9	-0-	-103 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-109 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	124 N	15	-0-	-109 B	-0-					N	-0-			-0-
LITE (STRAWN)				53927 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655										
BARNETT		WELL #:		1		RRCID -> 118204		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 1827 - 1831				
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
BARNETT		WELL #:		2		RRCID -> 119630		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829				
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655									
BARNETT		WELL #:		3	RRCID -> 119631		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH		1985 PERF. 1809 - 1814		
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
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
VINSON				WELL #:	1	RRCID -> 120631		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH		1845 PERF. 1674 - 1695	
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
CYPRESS, ABBEY				WELL #:	1	RRCID -> 142471		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH		2520 PERF. 1825 - 1841	
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	270 N	95	-0-	-175	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2		N	-0-			-0-
01	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2		N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	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	
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
12	992 N	323	-0-	-669	-0-	323	2		N	-0-			-0-
01	992 N	580	-0-	-412	-0-	580	2		N	-0-			-0-
02	896 N	709	-0-	-187	-0-	709	2		N	-0-			-0-
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KNOX, W. D.				WELL #:	2	RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH		3000 PERF. 1726 - 1742	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
KNOX, W. D.		WELL #:		3	RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2809 - 2836	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KNOX, W. D.		WELL #:		4	RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2020 - 2032	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2139 - 2149	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
GRAMMER		WELL #:		2	RRCID -> 286483		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2870 - 2936	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		52
GRAMMER		WELL #:		4	RRCID -> 286484		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2826 - 2918	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GRAMMER		WELL #:		6	RRCID -> 286485		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2795 - 2899	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GRAMMER		WELL #:		3	RRCID -> 286486		COMPL. DATE 09/07/1975		TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2826 - 2915	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
GRAMMER		WELL #:		1A	RRCID ->	286487	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2832 - 2848
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GRAMMER		WELL #:		7	RRCID ->	286488	COMPL. DATE	01/03/1976	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	2850 - 2930
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
GRIFFIS, T.		WELL #:		4	RRCID ->	125943	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2178 - 2184
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		-0-
LOCKER (DUFFER)		54290 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190										
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	123108	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3036 - 3060
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-		-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-		-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-

LOCKER (DUFFER)		//CONT.//		54290 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
RENFRO		WELL #:		1	RRCID -> 142621		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2912 - 2920			
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
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
RENFRO		WELL #:		2	RRCID -> 142624		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH		2990	PERF. 2914 - 2920			
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	145	3	6	9	N	5			53
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	127	3	8	9	N	7			60
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2			62
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	119	3	7	9	N	6			68
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	N	2			70
03		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			70
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRISON		WELL #:		5	RRCID -> 136595		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH		1460	PERF. 1397 - 1401			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)				54580 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.				292000											
CARTER		WELL #:		3	RRCID -> 167858		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH		3767	PERF. 3704 - 3718			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTER 1A		WELL #:		1	RRCID -> 168410		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH		4263	PERF. 3834 - 3926			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO									
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000									
MCCHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 201678 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4094 - 4109									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	65
MCCHAMBERS WELL #: 2 RRCID -> 201915 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3982 - 3988									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	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									
10	1054 N	830	-0-	-224 B	-0-	830	3	N	-0-
11	906 N	906	-0-	-0 B	-0-	906	3	N	-0-
12	902 N	902	-0-	-0 B	-0-	902	3	N	-0-
01	937 N	937	-0-	-0 B	-0-	937	3	N	-0-
02	984 N	984	-0-	-0 B	-0-	984	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0 B	-0-	968	3	N	-0-
03	968 N	968	-0-	-0 B	-0-	968	3	N	-0-
MCDONALD, BEULAH WELL #: 1 RRCID -> 017943 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 3532 - 3537									
10	310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248	3	N	-0-
11	271 N	271	-0-	-0 B	-0-	271	3	N	-0-
12	269 N	269	-0-	-0 B	-0-	269	3	N	-0-
01	248 N	19	-0-	-229 B	-0-	19	3	N	-0-
02	252 N	20	-0-	-232 B	-0-	20	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0 B	-0-	20	3	N	-0-
03	279 N	20	-0-	-259 B	-0-	20	3	N	-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964									
DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069									
10	329 N	329	-0-	-0 B	-0-	329	3	N	-0-
11	227 N	227	-0-	-0 B	-0-	227	3	N	-0-
12	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3	N	-0-
01	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3	N	-0-
02	328 N	328	-0-	-0 B	-0-	328	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0 B	-0-	408	3	N	-0-
03	408 N	408	-0-	-0 B	-0-	408	3	N	-0-
CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0 B	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-

LONE CAMP (MARBLE FALLS) J-TEC PRODUCTION, LLC MITCHELL C SW				54580 599 427406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
				WELL #:	1	RRCID ->	204789	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL	DEPTH	4537	PERF.	4461 - 4516
M 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
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	28 N	68	-0-	40	-0-	68	3			N	-0-			-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
NAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL	DEPTH	4558	PERF.	4508 - 4517
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			99
11	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-			99
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-			99
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-			99
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-			99
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-			99
MITCHELL, C. -18-				WELL #:	1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL	DEPTH	4511	PERF.	4096 - 4114
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
11	600 N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-			-0-
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-			-0-
01	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	3			N	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY WHARTON 2-21				684629 WELL #:	2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL	DEPTH	4340	PERF.	4270 - 4276
10	0 N	57	-0-	57	-0-	57	2			N	-0-			14
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			14
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			14
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			14
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			14
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			14
WHARTON 3-16				WELL #:	1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL	DEPTH	4383	PERF.	4068 - 4072
10	31 N	32	-0-	1	-0-	32	2			N	-0-			52
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			52
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			52
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			52
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			52
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			52
WHARTON 2-21				WELL #:	7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL	DEPTH	4352	PERF.	4207 - 4293
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			4
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			4
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			4
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			4
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-			4
*03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	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
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONG, C.B.			WELL #:		14	RRCID -> 095786	COMPL. DATE 12/22/1970	TOTAL DEPTH	565	PERF. 512	-	528
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONG, C.B.			WELL #:		9	RRCID -> 095787	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF. 507	-	524
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONG, C.B.			WELL #:		1	RRCID -> 095788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	590	PERF. 520	-	540
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LONG, C.B.			WELL #:		7	RRCID -> 095789	COMPL. DATE 09/06/1968	TOTAL DEPTH	560	PERF. 505	-	512
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONE CAMP (600)				//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO									
SWG PIPELINE, L.L.C.				//CONT.//		833332														
LONG, C.B.				WELL #:		2	RRCID -> 095790		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522 -	528					
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
LONG, C.B.				WELL #:		16	RRCID -> 121056		COMPL. DATE 07/28/1971		TOTAL DEPTH	3975	PERF.	520 -	544					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
LONG, C. B. -C-				WELL #:		19	RRCID -> 137457		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH	647	PERF.	525 -	548					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
LONG, C. B. -B-				WELL #:		18	RRCID -> 137464		COMPL. DATE 11/02/1990		TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 -	540					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
LONG, C. B. -A-				WELL #:		17	RRCID -> 137474		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 -	545					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
LONE CAMP, NW. (CONGL.)						54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
J-TEC PRODUCTION, LLC						427406														
101 RANCH				WELL #:		1702	RRCID -> 212214		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4480 -	4488					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	

LONE CAMP, NW. (CONGL.)			//CONT.//		54583	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC			//CONT.//		427406															
WHARTON			WELL #:		2D		RRCID -> 226267			COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL	DEPTH	4252	PERF.	1614	-	1639	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC					614284															
101 RANCH			WELL #:		1		RRCID -> 199774			COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL	DEPTH	4080	PERF.	3863	-	3883	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

DODSON'S PRAIRIE			WELL #:		1		RRCID -> 200225			COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL	DEPTH	4003	PERF.	3868	-	3882	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

101 RANCH			WELL #:		3		RRCID -> 212094			COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL	DEPTH	4080	PERF.	3894	-	4014	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

OIL, GAS, ETC. LLC			WELL #:		620678		RRCID -> 144539			COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL	DEPTH	4125	PERF.	3672	-	3677	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			WELL #:		709694		RRCID -> 169079			COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL	DEPTH	4160	PERF.	3790	-	3805	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84	

PLUGGED AND ABANDONED					05/10/2004															

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
CARTER "53"		WELL #:		1	RRCID -> 148492		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH		4002	PERF. 3851 - 3906
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
CARTER "23"		WELL #:		1	RRCID -> 148783		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH		4171	PERF. 3678 - 3713
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
CARTER 7-40		WELL #:		1	RRCID -> 168423		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH		4095	PERF. 3888 - 3894
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							61
CITORI CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 216260		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH		4120	PERF. 3865 - 3871
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3					22
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3					22
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3					22
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3					22
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3					22
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3					22
LONE CAMP, WEST (CONGL.)		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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							14
WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID -> 044019		COMPL. DATE 03/10/1967		TOTAL DEPTH		4237	PERF. N/A
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	3					-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3					-0-

LONE CAMP, WEST (CONGL)				//CONT.//		54586 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
L.J. RESOURCES, LLC				//CONT.//		479988														
WATSON, ROSS -A-				WELL #:		1	RRCID -> 057442		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH		4082	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	
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-						18	
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-						18	
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-						18	
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-						18	
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-						18	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-						18	
WATSON GLEN				WELL #:		2	RRCID -> 070043		COMPL. DATE 12/12/1976		TOTAL DEPTH		4050	PERF. N/A						
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-						43	
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-						43	
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-						43	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-						43	
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-						43	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-						43	
WATSON ROSS				WELL #:		2	RRCID -> 070044		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH		4200	PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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						
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-						78	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-						78	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-						78	
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-					N	-0-						78	
COPELAND RANCH "B"				WELL #:		1	RRCID -> 189442		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH		3955	PERF. 3854 - 3880						
10	589 N	449	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-						-0-	
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-						-0-	
12	589 N	575	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-						-0-	
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-						-0-	
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-						-0-	
03	589 N	500	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-						-0-	
STUART, J. N. "A"				WELL #:		23	RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3746 - 3790						
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-						79	
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-						79	
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-						79	
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-						79	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-						79	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-						79	

LONESOME DUFFER (DUFFER)				//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		088563										
COPELAND RANCH "A"				WELL #:		5	RRCID -> 194163		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH		4243	PERF. 3910	- 3993	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-			-0-		
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-		
01	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-			-0-		
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			-0-		
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-			-0-		

COPELAND RANCH "A"				WELL #:		7	RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH		3920	PERF. 3540	- 3660	
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			58		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58		

COPELAND RANCH "A"				WELL #:		2	RRCID -> 200326		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH		4258	PERF. 3854	- 3898	
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-		
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-		
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-		
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-		
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-		
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-		

COPELAND RANCH "A"				WELL #:		10	RRCID -> 203517		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH		4260	PERF. 3960	- 3990	
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-			-0-		
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-			-0-		
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-			-0-		
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-			-0-		
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-			-0-		
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			-0-		

COPELAND RANCH "A"				WELL #:		12	RRCID -> 209993		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH		4082	PERF. 3920	- 3960	
10	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-			-0-		
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-		
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-		
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-		
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-			-0-		
03	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-			-0-		

COPELAND RANCH "A"				WELL #:		14	RRCID -> 211954		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH		4076	PERF. 3884	- 3944	
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-		
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-		
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-			-0-		
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-		
02	476 N	389	-0-	-87	-0-	389	3			N	-0-			-0-		
03	527 N	357	-0-	-170	-0-	357	3			N	-0-			-0-		

COPELAND RANCH "A"				WELL #:		15	RRCID -> 221261		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH		4060	PERF. 3910	- 3950	
10	434 N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-			-0-		
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-		
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-		
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-		
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-		
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-		

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563							
JACKSON "89"		WELL #: 2		RRCID -> 227575		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052	
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
10		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3	N	-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-
12		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3	N	-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3	N	-0-
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 3	N	-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 19		RRCID -> 228581		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880	
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-
03		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3	N	-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234328		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3850 - 3900	
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 3	N	-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 21		RRCID -> 237008		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970	
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3	N	-0-
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3	N	-0-
12		651 N	422	-0-	-229	-0-	422 3	N	-0-
01		589 N	442	-0-	-147	-0-	442 3	N	-0-
02		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-

COPELAND ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 241273		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 3650	
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-
12		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3	N	-0-
01		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3	N	-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #: 23		RRCID -> 241456		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3510 - 3580	
10		4061 X	3788	-0-	-273	-0-	3788 3	N	-0-
11		3930 X	3635	-0-	-295	-0-	3635 3	N	-0-
12		4030 X	2814	-0-	-1216	-0-	2814 3	N	-0-
01		4030 X	2860	-0-	-1170	-0-	2860 3	N	-0-
02		3640 X	3002	-0-	-638	-0-	3002 3	N	-0-
03		3782 X	3026	-0-	-756	-0-	3026 3	N	-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #: 24		RRCID -> 248507		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520	
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	N	-0-
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	N	-0-
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)											CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.																
COPELAND																
WELL #: 17																
RRCID -> 261281																
COMPL. DATE 04/01/2006																
TOTAL DEPTH 4017																
PERF. 3884 - 3906																
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
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					132
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	527	3	8	9	Y	7					139
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	561	3	20	9	Y	18					157
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	578	3	3	9	Y	3	142	1			18
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	548	3	8	9	Y	7					25
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	309	3	8	9	Y	7					32
COPELAND RANCH "A"																
WELL #: 4																
RRCID -> 279277																
COMPL. DATE 01/04/2003																
TOTAL DEPTH 4266																
PERF. 3872 - 3972																
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
COPELAND RANCH "A"																
WELL #: 6																
RRCID -> 279278																
COMPL. DATE 08/29/2003																
TOTAL DEPTH 4274																
PERF. 3914 - 3994																
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
COPELAND RANCH "A"																
WELL #: 18																
RRCID -> 279279																
COMPL. DATE 10/11/2006																
TOTAL DEPTH 4080																
PERF. 3950 - 3980																
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2					17
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	16	1			2
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1					3
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	5	3	1	9	Y	1					4
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.																
STUART, ELLEN G. "B"																
WELL #: 4																
RRCID -> 155952																
COMPL. DATE 10/30/1995																
TOTAL DEPTH 4052																
PERF. 3980 - 4052																
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	104	1	678	3	N	-0-					-0-
11	780 N	735	-0-	-45	-0-	95	1	640	3	N	-0-					-0-
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	98	1	615	3	N	-0-					-0-
01	775 N	733	-0-	-42	-0-	103	1	630	3	N	-0-					-0-
02	700 N	617	-0-	-83	-0-	85	1	532	3	N	-0-					-0-
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	111	1	597	3	N	-0-					-0-
STUART, ELLEN G. "C"																
WELL #: 5																
RRCID -> 159746																
COMPL. DATE 08/01/1996																
TOTAL DEPTH 4075																
PERF. 4021 - 4072																
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	92	1	811	3	N	-0-					-0-
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	88	1	821	3	N	-0-					-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	95	1	827	3	N	-0-					-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	98	1	812	3	N	-0-					-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	69	1	603	3	N	-0-					-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	95	1	679	3	N	-0-					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555												
DIAZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 197234		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 3370		PERF. 3300 - 3312					
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)				54713 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932												
HINKSON				WELL #:		1		RRCID -> 133589		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3757 - 4120		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LONG, LOLITA				WELL #:		5		RRCID -> 134041		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 1893 - 1959		
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HINKSON				WELL #:		7		RRCID -> 147901		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3702 - 3715		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC				638494												
GARY STALLINGS ET AL				WELL #:		1		RRCID -> 126943		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3202 - 3212		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555												
LONG RANCH				WELL #:		2		RRCID -> 115505		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3092 - 3425		
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	-0-	19	1	213	3	N	-0-				-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	-0-	17	1	188	3	N	-0-				-0-
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	-0-	16	1	176	3	N	-0-				-0-
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-				-0-
02	196 N	147	-0-	-49	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-				-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-				-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)												CAPACITY				CNTY: PALO PINTO											
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												NON-ASSOCIATED															
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND												WELL #: 1				RRCID -> 117624				COMPL. DATE 07/07/1987				TOTAL DEPTH 3900 PERF. 1864 - 3205			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	806 N	745	-0-	-0-	-61	-0-	-0-		85	1	660	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
11	780 N	712	-0-	-0-	-68	-0-	-0-		83	1	629	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
12	744 N	645	-0-	-0-	-99	-0-	-0-		79	1	566	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
01	744 N	690	-0-	-0-	-54	-0-	-0-		68	1	622	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
02	672 N	601	-0-	-0-	-71	-0-	-0-		59	1	542	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	657	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
LONG RANCH												WELL #: 4 L				RRCID -> 119219				COMPL. DATE 11/12/1985				TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3267 - 3304			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		-0-						-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		-0-						-0-			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		-0-						-0-			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		-0-						-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		-0-						-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		-0-						-0-			
LONG RANCH												WELL #: 3				RRCID -> 119334				COMPL. DATE 11/08/1986				TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3062 - 3248			
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
12	248 N	245	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		20	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
01	248 N	234	-0-	-0-	-14	-0-	-0-		14	1	220	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
02	224 N	189	-0-	-0-	-35	-0-	-0-		11	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
03	248 N	231	-0-	-0-	-17	-0-	-0-		15	1	216	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
LONG RANCH "A"												WELL #: 1				RRCID -> 120242				COMPL. DATE 01/19/1986				TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3178 - 3190			
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	85	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	83	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	164	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	131	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
02	112 N	101	-0-	-0-	-11	-0-	-0-		29	1	72	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND												WELL #: 3				RRCID -> 120590				COMPL. DATE 03/11/1986				TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3200 - 3277			
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	980	3	Y	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	905	3	Y	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
12	992 N	933	-0-	-0-	-59	-0-	-0-		103	1	830	3	Y	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
01	1085 N	869	-0-	-0-	-216	-0-	-0-		79	1	790	3	Y	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
02	952 N	780	-0-	-0-	-172	-0-	-0-		70	1	710	3	Y	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	884	3	Y	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
LONG RANCH												WELL #: 6				RRCID -> 121378				COMPL. DATE 06/04/1986				TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3306 - 3475			
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-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		-0-						-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		-0-						-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-		-0-						-0-			
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND												WELL #: 5				RRCID -> 131979				COMPL. DATE 09/07/1989				TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3168 - 3248			
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	364	3	Y	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	342	3	Y	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
12	372 N	362	-0-	-0-	-10	-0-	-0-		30	1	332	3	Y	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
01	403 N	363	-0-	-0-	-40	-0-	-0-		22	1	341	3	Y	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
02	336 N	320	-0-	-0-	-16	-0-	-0-		19	1	301	3	Y	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			
03	372 N	350	-0-	-0-	-22	-0-	-0-		22	1	328	3	Y	-0-	-0-	-0-		-0-						-0-			

LONG RANCH (BEND CONGL.)														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOYCE (STRAWN)														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 55322 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
TINDALL WELL #: 7 RRCID -> 126147 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 1631 PERF. 1587 - 1602														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOYD-DALTON (1200)														
BROWER OIL & GAS CO., INC. 55327 460 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
LANEVE, V.D. MRS. 'A' 097494 RRCID -> 293918 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1142 - 1149														
10	217 N	64	-0-	-153	-0-	62	3	2	9	N	2			82
11	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	3			N	-0-			82
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-	56	1	26
01	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-			26
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			26
03	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-			26
LOYD-DALTON (1700)														
BROWER OIL & GAS CO., INC. 55327 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
LANEVE, V. D. MRS. 'A' 097494 RRCID -> 298471 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 1787 PERF. 1156 - 1162														
10	0	64	-0-	64 B	7964	64	3			N	-0-			-0-
11	0	32	-0-	32 B	7996	32	3			N	-0-			-0-
12	0	7	-0-	7 B	8003	7	3			N	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9 B	8012	9	3			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	8012					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			8012										
03	0	5	-0-	5 B	8017	5	3			N	-0-			-0-
LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)														
HILL, R.M. OPERATING INC. 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
GRAGG NORTH WELL #: 2 RRCID -> 201659 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314														
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			45
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			45
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			45
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			45
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-			45
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			45

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)				//CONT.//	55486 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
LONG TRUSTS, THE					507585								
GOREE -SKB						WELL #: 1		RRCID -> 078889		COMPL. DATE 09/07/1978			
										TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192			
M	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		128
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		128
ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB						WELL #: 5		RRCID -> 083531		COMPL. DATE 06/04/1978			
										TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237			
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-		66
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-		66
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-		66
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-		66
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-		66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		66
ED FORD GAS UNIT NO 2 AB						WELL #: 8A		RRCID -> 083532		COMPL. DATE 06/01/1979			
										TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242			
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		Y	-0-		91
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		Y	-0-		91
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		Y	-0-		91
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-		91
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-		91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		91
LUCKY LANE (STRAWN)					55486 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
S.B. STREET OPERATING, INC.					740251								
WHITTENBURG 'J'						WELL #: 2		RRCID -> 279895		COMPL. DATE 01/03/2014			
										TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LUKER (BRENEKE)					55634 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
ANDERSON, FELIX					021816								
ANDERSON, FELIX						WELL #: 1		RRCID -> 099908		COMPL. DATE 05/10/1982			
										TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND)					55768 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
REVARD PETROLEUM, L.L.C.					703609								
MACDONALD						WELL #: 1		RRCID -> 153379		COMPL. DATE 12/12/1994			
										TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

LUSBY (MARBLE FALLS LIME)		55810 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
G & F OIL, INC.		292000								
KAHN, M.		WELL #:	1	RRCID ->	124151	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3657	PERF. 3580 - 3583
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	144927	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	1797	PERF. 1609 - 1698
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #:	2	RRCID ->	145285	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	1813	PERF. 1734 - 1758
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57

M. G. C. (BEND) PROBE EXPLORATION COMPANY PARKS													56166 500 679299		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
WELL #: 1													RRCID -> 237211		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3740 - 3744					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75				
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75				
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75				
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75				
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75				
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					75				
QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH													684615 WELL #: R 1		RRCID -> 106873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 4066 - 4076	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
HATCHETT RANCH													WELL #: 2		RRCID -> 109043		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3887 - 3904			
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	1313						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	1313						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	1313						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	1313						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	1313						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	1313						N	NO RPT					-0-				
HATCHETT RANCH													WELL #: 5		RRCID -> 245550		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3808 - 3814	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	1355						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	1355						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	1355						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	1355						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	1355						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	1355						N	NO RPT					-0-				
HATCHETT RANCH													WELL #: 1		RRCID -> 245555		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 3786 - 3791	
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT					-0-				
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT					-0-				
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT					-0-				
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	1270						N	NO RPT					-0-				
M. J. REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY													56230 500 498735		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WELL #: 1													RRCID -> 038038		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 2622		PERF. 2330 - 2340					
10		1	N		1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					28				
11		1	N		1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					28				
12		1	N		1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-					28				
01		1	N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					28				
02		1	N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					28				
03		1	N	NO	RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT					28				

M. J. REID (MARBLE FALLS)			//CONT.//	56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.			//CONT.//	498735						
REID, GRADY			WELL #:	2	RRCID -> 046230	COMPL. DATE 04/15/1969	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2280 -	2290
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REID, M. J.			WELL #:	1A	RRCID -> 099120	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2289 -	2294
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REID, M. J.			WELL #:	1C	RRCID -> 102898	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2300 -	2308
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REID, M. J.			WELL #:	1D	RRCID -> 120241	COMPL. DATE 10/05/1982	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2297 -	2314
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					-0-
REID, M. J.			WELL #:	1B	RRCID -> 124509	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH	2382	PERF. 2290 -	2294
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				13
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				13
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				13
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					13
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					13
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-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
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAGERS (CONGL. UPPER)														
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
MAGERS														
56663 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
878925														
WELL #: 1 RRCID -> 165723 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3633 - 3781														
M	ALLOW 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
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-			15
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			15
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			15
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			15
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-			15
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			15
MAGGIE LOU (MISS.)														
EASTLAND OPERATING, L.L.C.														
WILSON, L. R.														
56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
239726														
WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054														
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
WILSON														
WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189														
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-			138
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			138
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			138
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			138
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			138
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			138
MAGNUM (CONGL)														
CAREY, CLEVE W.														
CAREY, CLEVE W.														
56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN														
131300														
WELL #: 1 RRCID -> 153806 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAREY, C. W. "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 153807 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MALES (STRAWN)														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
ADAMS-CRAVER UNIT														
56922 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
809930														
WELL #: 2 RRCID -> 074904 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3475 PERF. N/A														
10	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-			-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	1	1	195	2	N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	97	2			N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	N	-0-			-0-

MALES (4300) SOMERSET OPERATING, LLC NANCE G.U.										56922 350 101481 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 162069		EXEMPT COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4123 - 4249		CNTY: PARKER	
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		
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-		420	2			N	-0-						-0-		
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-		420	2			N	-0-						-0-		
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-		415	2			N	-0-						-0-		
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-		412	2			N	-0-						-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
RKW OPERATING LLC LANE ESTATE										714311 WELL #: 1		RRCID -> 165492		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4189 - 4369			
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT						-0-		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT						-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY MCKEON, J.H. GAS UNIT										809930 WELL #: 1		RRCID -> 078187		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 5311		PERF. 4278 - 4342			
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-						-0-		
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-		105	2			N	-0-						-0-		
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	2			N	-0-						-0-		
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-		80	2			N	-0-						-0-		
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-						-0-		
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-		1	1	87	2	N	-0-						-0-		
KELLEY GAS UNIT										WELL #: 1 T		RRCID -> 084183		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3817 - 3837			
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-		1164	2			N	-0-						1		
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-		1116	2			N	-0-						1		
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-		1146	2			N	-0-						1		
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-		1156	2			N	-0-						1		
02	1036	N	1011	-0-	-25	-0-		1011	2			N	-0-						1		
03	1147	N	480	-0-	-667	-0-		480	2			N	-0-						1		
LONG-JONES										WELL #: 2		RRCID -> 086168		COMPL. DATE 12/30/1979		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4200 - 4253			
10	248	N	224	-0-	-24	-0-		224	2			N	-0-						-0-		
11	270	N	243	-0-	-27	-0-		1	1	242	2	N	-0-						-0-		
12	248	N	226	-0-	-22	-0-		226	2			N	-0-						-0-		
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-		224	2			N	-0-						-0-		
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-		233	2			N	-0-						-0-		
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-		2	1	218	2	N	-0-						-0-		
MCKEON GAS UNIT										WELL #: 2 C		RRCID -> 086611		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523		PERF. 4284 - 4348			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		

MALES (4300)				//CONT.//		56922 350	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				//CONT.//		809930										
WALKER, RONNIE				WELL #:		1	RRCID -> 154586		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4191 -	4208		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
MALES (4650)						56922 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY						809930										
BAILEY HEIRS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 077949		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH	5190	PERF. 4644 -	4658		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			66	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			66	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			66	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			66	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			66	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			66	
DOSS FOUNDATION GAS UNIT				WELL #:		1 C	RRCID -> 084930		COMPL. DATE 05/27/1979		TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4625 -	4631		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-	
KIDWELL HEIRS				WELL #:		1	RRCID -> 089305		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH	5413	PERF. 4772 -	4778		
10	217 N	127	-0-	-90 B	-0-	127	2				N	-0-			39	
11	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178	2				N	-0-			39	
12	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159	2				N	-0-			39	
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2				N	-0-			39	
02	168 N	153	-0-	-15 B	-0-	153	2				N	-0-			39	
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2				N	-0-			39	
ADAMS-CRAVER GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 131821		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4547 -	4616		
10	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2				N	-0-			83	
11	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	1	1	368	2		N	-0-			83	
12	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2				N	-0-			83	
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2				N	-0-			83	
02	252 N	225	-0-	-27 B	-0-	225	2				N	-0-			83	
03	279 N	262	-0-	-17 B	-0-	2	1	260	2		N	-0-			83	
MALES (4850)						56922 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC						101481										
SHARPE				WELL #:		1	RRCID -> 073114		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH	5540	PERF. 4315 -	5058		
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-			-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2				N	-0-			-0-	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2				N	-0-			-0-	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2				N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

MALES (4850)		//CONT.//		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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	620 N	593	-0-	-27	-0-			54 1	539 2	N		-0-						128
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-			53 1	538 2	N		-0-						128
12	620 N	580	-0-	-40	-0-			43 1	537 2	N		-0-						128
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-			50 1	543 2	N		-0-						128
02	560 N	549	-0-	-11	-0-			44 1	505 2	N		-0-						128
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-			43 1	577 2	N		-0-						128
DOW FEE		WELL #:		1		RRCID -> 086782		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5079		PERF. 4916 -		5040				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						14
CRAVENS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 087286		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4902 -		5070				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						47
HOBSON UNIT		WELL #:				RRCID -> 087916		COMPL. DATE 12/08/1979		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4806 -		4814				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						13
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2009																		
RKW OPERATING LLC		714311																
TABOR GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 126030		COMPL. DATE 12/18/1987		TOTAL DEPTH 5555		PERF. 4304 -		4345				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546					N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546					N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546					N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546					N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546					N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3546					N	NO RPT							-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930																
LONG - JONES		WELL #:		1		RRCID -> 071584		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 5170		PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-

MALES (4850) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY MIDDLETON GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		56922 500 809930 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
						RRCID ->	081353	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL	DEPTH	4890	PERF.	4813	-	4826			
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
10	62	N	49	-0-	-13	-0-			49	2			N	-0-					29
11	60	N	48	-0-	-12	-0-			48	2			N	-0-					29
12	62	N	52	-0-	-10	-0-			52	2			N	-0-					29
01	62	N	52	-0-	-10	-0-			52	2			N	-0-					29
02	56	N	45	-0-	-11	-0-			45	2			N	-0-					29
03	62	N	49	-0-	-13	-0-			49	2			N	-0-					29
CRAVER, R. M.					WELL #:	1	RRCID ->	102897	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL	DEPTH	5312	PERF.	4954	-	5011		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71							N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71							N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71							N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71							N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71							N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71							N	-0-					1
MALLORY (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"					WELL #:	31	RRCID ->	256839	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL	DEPTH	4025	PERF.	1070	-	1086	CNTY: PALO PINTO	
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-			36	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-			32	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-			35	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-			35	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-			37	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-			39	3			N	-0-					-0-
STUART, J. N. "B"					WELL #:	25	RRCID ->	291553	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL	DEPTH	1250	PERF.	1026	-	1038		
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-			36	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-			32	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-			35	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-			35	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-			37	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-			39	3			N	-0-					-0-
STUART, J. N. "A"					WELL #:	8615	RRCID ->	297455	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL	DEPTH	1839	PERF.	1463	-	1589		
10	124		74	-0-	-50	-0-			74	3			N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-			73	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-			69	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-			60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-			48	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-			67	3			N	-0-					-0-
STUART, J. N. "A"					WELL #:	8602	RRCID ->	297706	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL	DEPTH	1838	PERF.	1505	-	1558		
10	74	R	74	-0-	-0-	-0-			74	3			N	-0-					-0-
11	73	R	73	-0-	-0-	-0-			73	3			N	-0-					-0-
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-			69	3			N	-0-					-0-
01	60	R	60	-0-	-0-	-0-			60	3			N	-0-					-0-
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-			48	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-			67	3			N	-0-					-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		10	RRCID -> 175199		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH	1942	PERF. 1500	-	1516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965										
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 200436		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH	1571	PERF. 1354	-	1384	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANGUM, NORTH (3200)				57098 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
CDJ OIL CO.				140598										
HARLOW, LOUISE "F"		WELL #:		1	RRCID -> 133650		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3367	-	3390	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SA4(STRICKLAND)		WELL #:		1	RRCID -> 141977		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH	3984	PERF. 3284	-	3313	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SA 2 (TROXELL)		WELL #:		1	RRCID -> 141984		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH	3940	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SA3 (COLQUITT)		WELL #:		1	RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH	3999	PERF. 3353	-	3368	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
CDJ OIL CO.		//CONT.// 140598									
STANSELL-HARRELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3268 - 3308	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						2
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						2
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				2 5		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
EVEREST NETWORK LLC		252052									
ZIEHR, HENRY ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3220 - 3253	
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		1
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		1
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		1
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		1
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		1
*03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		1
JP OIL & GAS, LLC		448017									
KERR		WELL #: 4		RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 3204 - 3208	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WAYNICK, WEST		WELL #: 1		RRCID -> 137339		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3229 - 3240	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WAYNICK, WEST		WELL #: 2		RRCID -> 137340		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 3546		PERF. 3214 - 3230	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROWN, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 142126		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3426		PERF. 3184 - 3224	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANGUM, NORTH (3200)				//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
JP OIL & GAS, LLC				//CONT.//		448017														
BROWN, FRED				WELL #:		3	RRCID -> 142129		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3207 - 3218							
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					20	
KERR				WELL #:		6	RRCID -> 154646		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3211 - 3288							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ROCK OPERATING WEATHERS				WELL #:		722855 1	RRCID -> 113512		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 3891		PERF. 3291 - 3311							
10	730	R	730	-0-	-0-	-0-		730	2				Y	-0-					-0-	
11	750	#	623	-0-	-127	-0-		623	2				Y	-0-					-0-	
12	775	#	672	-0-	-103	-0-		672	2				Y	-0-					-0-	
01	744	#	734	-0-	-10	-0-		734	2				Y	-0-					-0-	
02	672	#	643	-0-	-29	-0-		643	2				Y	-0-					-0-	
03	744	#	701	-0-	-43	-0-		701	2				Y	-0-					-0-	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. CLABORNE				WELL #:		946964 1	RRCID -> 218891		COMPL. DATE 02/12/1991		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3364 - 3378							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032							N	NO RPT					-0-	
MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)				WELL #:		57100 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.				WELL #:		088563 1	RRCID -> 089284		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3063 - 3080							
10	434	N	400	-0-	-34	-0-		400	3				N	-0-					-0-	
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-		300	3				N	-0-					-0-	
12	434	N	160	-0-	-274	-0-		160	3				N	-0-					-0-	
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-		486	3				N	-0-					-0-	
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-		430	3				N	-0-					-0-	
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-		409	3				N	-0-					-0-	
MANGUM, WEST (3100)				WELL #:		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.				WELL #:		088563 1	RRCID -> 089074		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 3748		PERF. 3144 - 3156							
10	62	#	24	-0-	-38	-0-		24	3				N	-0-					112	
11	60	#	12	-0-	-48	-0-		12	3				N	-0-					112	
12	31	#	12	-0-	-19	-0-		12	3				N	-0-					112	
01	31	#	22	-0-	-9	-0-		22	3				N	-0-					112	
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-		28	3				N	-0-					112	
03	31	#	3	-0-	-28	-0-		3	3				N	-0-					112	

MANGUM, WEST (3100)														49B		CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.														57103 500		ASSOCIATED							
HARLOW, LOUISE "D"														140598									
WELL #: 1														RRCID -> 133343		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3258 - 3288			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0										CODE	AMT	CODE	M				CODE	CODE					
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					118				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					118				
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					118				
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		4	5		114				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		4	5		110				
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-		3	5		107				
HARLOW, LOUISE														WELL #: 1		RRCID -> 135175		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 3838		PERF. 3271 - 3290	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
MCKINNEY, FRANCES														WELL #: 1		RRCID -> 145299		COMPL. DATE 08/06/1979		TOTAL DEPTH 3697		PERF. 3142 - 3150	
10	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-				
11	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-				
12	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-				
01	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-				
02	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-				
03	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-				
STOVALL, HOWARD DEMPSEY, H.														824340 WELL #: 1		RRCID -> 111204		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3216 - 3235	
10	67 R	67	-0-		-0-	-0-		67	3				N	-0-					4				
11	67 R	67	-0-		-0-	-0-		67	3				N	-0-					4				
12	67 R	67	-0-		-0-	-0-		67	3				N	-0-					4				
01	67 R	67	-0-		-0-	-0-		67	3				N	-0-					4				
02	60 R	60	-0-		-0-	-0-		60	3				N	-0-					4				
03	66 R	66	-0-		-0-	-0-		66	3				N	-0-					4				
AUTRY "C"														WELL #: 1		RRCID -> 114539		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 3694		PERF. 3107 - 3114	
10	12 R	12	-0-		-0-	-0-		12	3				N	-0-					-0-				
11	12 #	10	-0-		-2	-0-		10	3				N	-0-					-0-				
12	12 #	11	-0-		-1	-0-		11	3				N	-0-					-0-				
01	12 #	11	-0-		-1	-0-		11	3				N	-0-					-0-				
02	12 #	9	-0-		-3	-0-		9	3				N	-0-					-0-				
03	12 #	11	-0-		-1	-0-		11	3				N	-0-					-0-				
AUTRY "K"														WELL #: 1		RRCID -> 131764		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3194 - 3235	
10	31 #	27	-0-		-4	-0-		27	3				N	-0-					-0-				
11	30 #	23	-0-		-7	-0-		23	3				N	-0-					-0-				
12	31 #	24	-0-		-7	-0-		24	3				N	-0-					-0-				
01	31 #	26	-0-		-5	-0-		26	3				N	-0-					-0-				
02	28 #	21	-0-		-7	-0-		21	3				N	-0-					-0-				
03	31 #	25	-0-		-6	-0-		25	3				N	-0-					-0-				

MANGUM, WEST (3100)			//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD			//CONT.//		824340											
AUTRY "H"			WELL #:		1	RRCID -> 131765		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352			
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
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3				N	-0-			82
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3				N	-0-			82
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3				N	-0-			82
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3				N	-0-			82
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3				N	-0-			82
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3				N	-0-			82
AUTRY "L"			WELL #:		1	RRCID -> 131766		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209			
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3 3				N	-0-			63
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3 3				N	-0-			63
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3 3				N	-0-			63
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3 3				N	-0-			63
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-		2 3				N	-0-			63
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3 3				N	-0-			63
AUTRY "B"			WELL #:		1	RRCID -> 133651		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113			
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6 3				N	-0-			73
11	6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-		5 3				N	-0-			73
12	6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6 3				N	-0-			73
01	6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6 3				N	-0-			73
02	6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-		5 3				N	-0-			73
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6 3				N	-0-			73
AUTRY 22 "A"			WELL #:		1	RRCID -> 134924		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266			
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9 3				Y	-0-			-0-
11	9 #	8	-0-	-1	-0-	-0-		8 3				Y	-0-			-0-
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9 3				Y	-0-			-0-
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9 3				Y	-0-			-0-
02	9 #	8	-0-	-1	-0-	-0-		8 3				Y	-0-			-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9 3				Y	-0-			-0-
AUTRY "27"			WELL #:		3	RRCID -> 197812		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160			
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	-0-		17 3				N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	-0-		15 3				N	-0-			-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-		16 3				N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-		16 3				N	-0-			-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	-0-		14 3				N	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-		16 3				N	-0-			-0-
MANGUM, WEST (3450)			//CONT.//		57103 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
CDJ OIL CO.			//CONT.//		140598											
HARLOW, LOUISE "B"			WELL #:		1	RRCID -> 131759		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3443 - 3471			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MANGUM, WEST (3450)														
CDJ OIL CO.														
HONEA, AVA														
//CONT.// 57103 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
//CONT.// 140598														
WELL #: 1					RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MANNING-OCONNOR (CADD0)														
PARDUE OIL, INC.														
O'CONNER, C.J.														
57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
639400														
WELL #: 1					RRCID -> 196747 COMPL. DATE 03/17/1947 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3275 - 3290									
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
PETEX														
MCCONNELL														
659782														
WELL #: 2					RRCID -> 120877 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318									
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC														
BROOKS														
822615														
WELL #: 2					RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARBLE FALLS (4070)														
BASA RESOURCES, INC.														
WRIGHT, C. M.														
57354 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
053974														
WELL #: 1					RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012														
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC														
ALEXANDER														
448761														
WELL #: 1 L					RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARBLE FALLS (4070)			//CONT.//		57354 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.					500222												
MCCLURE LEASE			WELL #:		4	RRCID -> 282982		COMPL. DATE 05/13/2013			TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4412	-	4454	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOWDEN-BANE			WELL #:		1	RRCID -> 282983		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4580	-	4620	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARGIE (CONGL)					57396 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN						
KROH OPERATING LLC					478245												
MONTGOMERY "55"			WELL #:		1	RRCID -> 193387		COMPL. DATE 01/02/2003			TOTAL DEPTH	4172	PERF.	3852	-	3862	
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARINER (CONGL.)					57513 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC					221932												
MARINER			WELL #:		2	RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994			TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3789	-	3794	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARINER "A"			WELL #:		1	RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995			TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3558	-	3574	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE		OIL & GAS LLC		//CONT.//	221932									
MARINER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479					
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARINER "B"		WELL #:		1	RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284												
DEAN, HELEN LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 169397		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3867					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC		101212												
WILLIAMS		WELL #:		1 U	RRCID -> 100722		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5436 - 5446					
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-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462												
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID -> 207094		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
10		558 N	244	-0-	-314	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-			
11		300 N	234	-0-	-66	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-			
12		372 N	348	-0-	-24	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-			
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-			
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-			
*03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-			
MORGAN										WELL #:		1		RRCID -> 115328		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3074 - 3084	
10		279 N	235	-0-	-44	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-			
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-			
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-			
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-			
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-			
*03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-			
RIDDLE TRACT 1										WELL #:		1		RRCID -> 119627		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 3020 - 3040	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-			
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-			
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-			
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-			
*03		142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-			
RIDDLE TRACT 7										WELL #:		1		RRCID -> 175444		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 3065 - 3077	
10		93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-			
11		60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-			
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-			
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-			
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-			
*03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-			
K. BROWN 'A'										WELL #:		1		RRCID -> 281551		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2930 - 2940	
10		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	N	1					26			
11		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					26			
12		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					26			
01		2511 N	2122	-0-	-389	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					26			
02		2016 N	1476	-0-	-540	-0-	-0-	1474	2	2	9	N	2					28			
03		2108 N	1948	-0-	-160	-0-	-0-	1945	2	3	9	N	3					31			
COMYN NATURAL GAS, INC.										170059											
RIDDLE UNIT 1										WELL #:		1		RRCID -> 108794		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3044 - 3054	
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					11			
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	-0-	44	2			N	-0-					11			
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					11			
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					11			
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					11			
03		62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2			N	-0-					11			

MARSAN (CONGL.)		//CONT.// 57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.// 170059							
RIDDLE UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 108951		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3400	
								PERF. 2997 - 3010	
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
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		8
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		8
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		8
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		8
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		8
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		8

RIDDLE UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 112983		COMPL. DATE 08/15/1984		TOTAL DEPTH 3400	
								PERF. 3000 - 3010	
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		2
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		2
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		2
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		2
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		2
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		2

MAYNARD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 114534		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3280	
								PERF. 3038 - 3044	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		-0-

LOVELL		WELL #: 1		RRCID -> 116500		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 3070	
								PERF. 3032 - 3036	
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		27
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		27
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		27
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		27
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2		27
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		27

MARTIN UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 122025		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 3000	
								PERF. 2942 - 2946	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		44
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		44
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		44
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		44
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2		44
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		44

MOGUL RESOURCES, LLC		573657							
MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 114535		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 3352	
								PERF. 3054 - 3062	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-								
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-								
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-								
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	
10	124 N	N	79	-0-		-45	-0-			76	3		3	9	N	3				77							
11	120 N		85	-0-		-35	-0-			74	3		11	9	N	10				87							
12	124 N		84	-0-		-40	-0-			73	3		11	9	N	10				97							
01	93 N		89	-0-		-4	-0-			78	3		11	9	N	10				107							
02	158 N		158	-0-		-0-	-0-			91	3		67	9	N	61	154	1		14							
03	134 N		134	-0-		-0-	-0-			101	3		33	9	N	30				44							
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	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
01	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
02	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
MATTHEWS (CADD0)														58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
FTC CONSULTING, LLC														288423													
MATTHEWS ACC 2														WELL #:		25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH		4962		PERF. 4333 - 4340	
10	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-							
11	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-							
12	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-							
01	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-							
02	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-							
03	14B DENY		-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	
10	1594 N		1594	-0-		-0-	-0-			1519	3		75	9	N	68				130							
11	1453 N		1453	-0-		-0-	-0-			1389	3		64	9	N	58	182	1		6							
12	1456 N		1456	-0-		-0-	-0-			1400	3		56	9	N	51				57							
01	1287 N		1287	-0-		-0-	-0-			1224	3		63	9	N	57				114							
02	1281 N		1281	-0-		-0-	-0-			1231	3		50	9	N	45				159							
03	1457 N		NO RPT	-0-		-1457	-0-								N	NO RPT				159							

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				
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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-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				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCBRIDE (BEND CONGL.)			58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX			659782												
FAMBRO "D"			WELL #: 3		RRCID -> 109921		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3854 - 3864				
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2				N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-			-0-
FAMBRO "CC"			WELL #: 1		RRCID -> 112332		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3780 - 3788				
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-			-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-			-0-
FAMBRO E			WELL #: 1		RRCID -> 147661		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH	3914	PERF. 3901 - 3906				
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2				N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-			-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2				N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2				N	-0-			-0-
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2				N	-0-			-0-
SAM FAMBRO '10'			WELL #: 2		RRCID -> 274732		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3874 - 3934				
10	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2				N	-0-			-0-
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2				N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2				N	-0-			-0-
01	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2				N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	2				N	-0-			-0-
03	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2				N	-0-			-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)			58998 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308																
BUZBEE "F"			WELL #: 1		RRCID -> 088560		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 3799		PERF. 3314 - 3320								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ROLLO RESOURCES, LLC			726791																
BRANNON II			WELL #: 5		RRCID -> 092534		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3634 - 3648								
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STONE			WELL #: 1		RRCID -> 095562		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 3895		PERF. 3618 - 3636								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BRANNON II			WELL #: 6		RRCID -> 097601		COMPL. DATE 01/04/1982		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3750 - 3758								
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCCREA (STRAWN, LO.)			59142 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS										
PETEX			659782																
LAW "62"			WELL #: 1		RRCID -> 256302		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2506 - 2526								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MCCREA HEIRS (LAKE SAND)				59145 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782							
MCCREA HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 125719	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3714	-	3725
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MCCUISTION (MARBLE FALLS)				59163 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND			
J & J WHITESIDE INC.				427649							
WHITESIDE				WELL #: 2	RRCID -> 076143	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A		
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2				-0-
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2				-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2				-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2				-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2				-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						-0-
WHITESIDE				WELL #: 1	RRCID -> 181992	COMPL. DATE 10/18/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A		
10	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2				-0-
11	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2				-0-
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2				-0-
01	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2				-0-
02	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2				-0-
03	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-						-0-
WHITESIDE				WELL #: 2 A	RRCID -> 182002	COMPL. DATE 02/28/1978	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A		
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2				-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2				-0-
12	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2				-0-
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2				-0-
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	2				-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2				-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2				-0-
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2				-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2				-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2				-0-
03	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2				-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//		59542 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD							
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345												
WEST, F.		WELL #:		2	RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A							
M	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
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
CRAVENS		WELL #:		4	RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A							
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
PEVELER, M.		WELL #:		1	RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842							
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
CRAVENS		WELL #:		7	RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673							
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
NELON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095							
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
WIGGINS		WELL #:		2	RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738							
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
PEVELER, M.		WELL #:		2	RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN) BKV NORTH TEXAS, LLC MCINTOSH D.														
59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD														
100345 WELL #: 1 RRCID -> 069342 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
MCINTOSH D. WELL #: 2 RRCID -> 069574 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCINTOSH D. WELL #: 3 RRCID -> 071382 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAMPBELL, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 072736 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NELSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 072737 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A														
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
MCINTOSH, L. WELL #: 1 RRCID -> 074867 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CRAVENS WELL #: 5 RRCID -> 074905 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345										
WEST, F.		WELL #:		6	RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 2904	-	3709	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATE, W.E.		WELL #:		1	RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4194	-	4207	
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-

DAVIS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH	5107	PERF. 3942	-	3954	
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-			-0-

FRENCH		WELL #:		1	RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH	4615	PERF. 3910	-	4074	
10	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2		N	-0-			-0-
11	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	2		N	-0-			-0-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2		N	-0-			-0-
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2		N	-0-			-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	643	2		N	-0-			-0-
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2		N	-0-			-0-

SCHOMERS		WELL #:		1	RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH	5230	PERF. 3215	-	3240	
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-

LOWDEN, R. R.		WELL #:		1	RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4220	-	4290	
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
COOK, DAVID W.				174327												
COOK "C"		WELL #:		1	RRCID -> 092050		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH	5275	PERF. 4248	-	4380			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GARDNER, OLLIE				294515												
GARDNER, OLLIE		WELL #:		1	RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GIANT NRG CO., LP				302592												
SANDERS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4910	-	4922			
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	68	1	135	2	N	-0-					-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	115	1	183	2	N	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	70	1	163	2	N	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	84	1	152	2	N	-0-					-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	45	1	175	2	N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4912	-	4922			
10	744 N	732	-0-	-12	-0-	247	1	485	2	N	-0-					3
11	720 N	690	-0-	-30	-0-	268	1	422	2	N	-0-					3
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	240	1	547	2	N	-0-					3
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	300	1	533	2	N	-0-					3
02	644 N	510	-0-	-134	-0-	107	1	403	2	N	-0-					3
03	775 N	766	-0-	-9	-0-	5	1	761	2	N	-0-					3
CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID -> 102915		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH	4885	PERF. 4736	-	4740			
10	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	471	1	789	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	507	1	693	2	N	-0-					-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	551	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	595	1	909	2	N	-0-					-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	311	1	920	2	N	-0-					-0-
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	93	1	1418	2	N	-0-					-0-
GRISSOM PRODUCTION				334880												
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3758	-	3770			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MCLENNAN (MISS)				59738 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
TIKI OIL & GAS, LLC				860191								
MASON, L. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 119221	COMPL. DATE 11/15/1985	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3965	-	3969		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MASON, L. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 119634	COMPL. DATE 12/14/1985	TOTAL DEPTH 4456	PERF. 3994	-	4012		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 3850)				60255 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MINGUS OIL & GAS				569683								
MILLER, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 035973	COMPL. DATE 11/23/1964	TOTAL DEPTH 4018	PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 4000)				60255 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225								
LESIKAR, L.W.				WELL #: 1	RRCID -> 077044	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3536	-	3542		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-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		
10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
11	270 N	188	-0-	-82 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
12	279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
BRENTS, WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 082673	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3902	-	3925		
10	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 2		N	-0-			13
11	360 N	357	-0-	-3 B	-0-	357 2		N	-0-			13
12	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			13
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			13
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-			13

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)														CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
HARRISON-RUSSELL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0															
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	
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3				Y	-0-			56	
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3				Y	-0-			56	
12	217 N	101	-0-	-116 B	-0-	101 3				Y	-0-			56	
01	217 N	53	-0-	-164 B	-0-	53 3				Y	-0-			56	
02	168 N	118	-0-	-50 B	-0-	118 3				Y	-0-			56	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-										
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3				Y	-0-			56	
NORMAN MARIE															
WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0															
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3				Y	-0-			-0-	
11	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 3				Y	-0-			-0-	
12	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 3				Y	-0-			-0-	
01	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2 3				Y	-0-			-0-	
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3				Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-										
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3				Y	-0-			-0-	
BRENTS WALKER A UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0															
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3				Y	-0-			10	
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3				Y	-0-			10	
12	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3				Y	-0-			10	
01	155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76 3				Y	-0-			10	
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3				Y	-0-			10	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-										
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3				Y	-0-			10	
FONDREN ELMER UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0															
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3				Y	-0-			-0-	
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3				Y	-0-			-0-	
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3				Y	-0-			-0-	
01	186 N	18	-0-	-168 B	-0-	18 3				Y	-0-			-0-	
02	224 N	19	-0-	-205 B	-0-	19 3				Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-										
03	217 N	72	-0-	-145 B	-0-	72 3				Y	-0-			-0-	
COLE A.V. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0															
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3				Y	-0-			-0-	
11	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 3				Y	-0-			-0-	
12	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3				Y	-0-			-0-	
01	155 N	39	-0-	-116 B	-0-	39 3				Y	-0-			-0-	
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3				Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-										
03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3				Y	-0-			-0-	
DAVIDSON, ERBY															
WELL #: 1 RRCID -> 067896 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A															
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3				Y	-0-			-0-	
11	600 N	448	-0-	-152 B	-0-	448 3				Y	-0-			-0-	
12	527 N	385	-0-	-142 B	-0-	385 3				Y	-0-			-0-	
01	434 N	237	-0-	-197 B	-0-	237 3				Y	-0-			-0-	
02	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3				Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-										
03	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3				Y	-0-			-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)				//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER									
UPHAM OIL & GAS COMPANY				//CONT.//		878925														
BAILEY-MILLER UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 5595		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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						-0-
WINFIELD OPERATING COMPANY						931940														
BOYD, A. F., UNIT 2				WELL #:		1B	RRCID -> 017981		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3998 - 4005							
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED				11/22/2023																
WISE EXPLORATION						932980														
CARPENTER				WELL #:		1	RRCID -> 108446		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4592 - 4599							
10	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
11	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
12	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
01	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 4400)						60255 410	ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: PARKER	
AETERNUM ENERGY, LLC						008596														
HASTINGS				WELL #:		1	RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350		PERF. N/A							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
AMEN OIL LLC						016944														
SMITH STARK				WELL #:		1	RRCID -> 060496		COMPL. DATE 07/27/1973		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 4324 - 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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC 101481															
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0															
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES "G" WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A															
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-				30
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				30
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				30
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A															
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-				-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCARTY WELL #: 1 RRCID -> 068804 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A															
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCDANIEL WELL #: 1 RRCID -> 070902 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A															
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHUTTS WELL #: 1 C RRCID -> 073206 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)										//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC										//CONT.// 101481									
PLUMLEE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4057 - 4192	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			-0-				
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-				
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-				
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
POPE										WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4146 - 4257	
10	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	2127	2			N	-0-			-0-				
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			-0-				
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-			-0-				
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			-0-				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.										629889									
BERNHARDT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 067882		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 5460		PERF. N/A	
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-				
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-				
02	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			-0-				
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-				
CARR -A-										WELL #: 1		RRCID -> 069798		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5430		PERF. N/A	
10	992	N	824	-0-	-168	-0-	75	1	749	2	N	-0-			91				
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	68	1	694	2	N	-0-			91				
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	57	1	698	2	N	-0-			91				
01	837	N	589	-0-	-248	-0-	49	1	540	2	N	-0-			91				
02	700	N	572	-0-	-128	-0-	45	1	527	2	N	-0-			91				
03	744	N	507	-0-	-237	-0-	35	1	472	2	N	-0-			91				
RKW OPERATING LLC										714311									
MITCHELL-GLASS										WELL #: 1		RRCID -> 064084		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 4980		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
LAYNE										WELL #: 1		RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 4392 - 0	
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)														CNTY: PARKER	
ROLLO RESOURCES, LLC															
HAMMON															
WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC															
SIMMONS-RAMSEY															
WELL #: 1 RRCID -> 077302 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5125 PERF. N/A															
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
LANDERS-RILEY															
WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568															
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TARPON OIL & GAS CO.															
SMITH BERRY															
WELL #: 1 RRCID -> 060495 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A															
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-			21
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-			21
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-			21
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1237	3	116	9	N	105	105	1	21
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-			21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
SMITH, BERRY 'A'															
WELL #: 2 RRCID -> 121198 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918															
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-			14
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-			14
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-			14
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1837	3	85	9	N	77	77	1	14
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-			14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)														CNTY: PARKER	
NORTH LAKE RESOURCES LLC															
CAVENESS															
WELL #: 1 RRCID -> 064771 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				//CONT.//	60255 420	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
RED DOVE OIL & GAS, LLC					101257										
DOW				WELL #:	1	RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900		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
10	186 N	173	-0-	-13 B	-0-		173	2			N	-0-			13
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-		160	2			N	-0-			13
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-		200	2			N	-0-			13
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-		180	2			N	-0-			13
02	140 N	130	-0-	-10 B	-0-		130	2			N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-		250	2			N	-0-			13
TREN ENERGY LLC					101464										
FARMER B. J.				WELL #:	1	RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107		PERF. N/A			
10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-		401	3			N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0- B	-0-		425	3			N	-0-			-0-
12	403 N	370	-0-	-33 B	-0-		370	3			N	-0-			-0-
01	403 N	264	-0-	-139 B	-0-		264	3			N	-0-			-0-
02	392 N	350	-0-	-42 B	-0-		350	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	450 N	450	-0-	-0- B	-0-		450	3			N	-0-			-0-
MURRAY L.D.				WELL #:	1	RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 5007		PERF. N/A			
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-		99	3			N	-0-			-0-
11	120 N	75	-0-	-45 B	-0-		75	3			N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16 B	-0-		108	3			N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-		108	3			N	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-		113	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-		191	3			N	-0-			-0-
BROOM				WELL #:	1	RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 5223		PERF. N/A			
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-		36	3			N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-		34	3			N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-		35	3			N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-		29	3			N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-		27	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-		30	3			N	-0-			-0-
DALLAS, G.W.				WELL #:	1	RRCID -> 092813		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 5347		PERF. 4754 - 4762			
10	217 N	175	-0-	-42 B	-0-		175	3			N	-0-			-0-
11	180 N	156	-0-	-24 B	-0-		156	3			N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-		208	3			N	-0-			-0-
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-		205	3			N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-		271	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-		266	3			N	-0-			-0-
SOMERSET OPERATING, LLC					101481										
JONES-D-				WELL #:	1	RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 4378 -		0	
10	279 N	271	-0-	-8 B	-0-		271	2			N	-0-			64
11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-		271	2			N	-0-			64
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-		271	2			N	-0-			64
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-		187	2			N	-0-			64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			64
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			64

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)														
SOMERSET OPERATING, LLC														
CLINTON														
WELL #: 1 RRCID -> 066187 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)		(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
WALDEN														
WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A														
10	558	N	555	-0-	-3	B	-0-	555	2			N	-0-	-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2			N	-0-	-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2			N	-0-	-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
SCHUTTS														
WELL #: 1 T RRCID -> 068393 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A														
10	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2			N	-0-	-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2			N	-0-	-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2			N	-0-	-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.														
HARRIS "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A														
10	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	61	1	609	2	N	-0-	27
11	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	82	1	841	2	N	-0-	27
12	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	53	1	654	2	N	-0-	27
01	682	N	296	-0-	-386	B	-0-	25	1	271	2	N	-0-	27
02	812	N	223	-0-	-589	B	-0-	18	1	205	2	N	-0-	27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713	N	185	-0-	-528	B	-0-	13	1	172	2	N	-0-	27
POPE, WILLIAM H.														
POPE "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 107499 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
RHYNE, J.V.														
JONES-B-														
WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128														
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	91
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	91
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	91
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	91
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	91

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)														CNTY: PARKER	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
CRUM, LESLIE															
WELL #: 1 RRCID -> 056273 COMPL. DATE 06/04/1973 TOTAL DEPTH 5094 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		
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3		Y	-0-			-0-		
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		Y	-0-			-0-		
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	3		Y	-0-			-0-		
01	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3		Y	-0-			-0-		
02	28 N	16	-0-	-12 B	-0-	16	3		Y	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3		Y	-0-			-0-		
BAILEY, G. C. -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 072617 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A															
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			12		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			12		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			12		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			12		
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		Y	-0-			12		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	16			28		
WALKER BRENTS -A-															
WELL #: 3 RRCID -> 093180 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302															
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3		Y	-0-			41		
11	210 N	73	-0-	-137 B	-0-	73	3		Y	-0-			41		
12	124 N	38	-0-	-86 B	-0-	38	3		Y	-0-			41		
01	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3		Y	-0-			41		
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		Y	-0-			41		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3		Y	-0-			41		
MEEKER (CONGLOMERATE 4950)														CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP															
DOSS															
WELL #: 1 RRCID -> 149208 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968															
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-			-0-		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-			-0-		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2454				N	-0-			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2454				N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2454				N	NO RPT			-0-		
MEEKER (CONGL. 5100)														CNTY: PARKER	
INCENDIUM RESOURCES LLC															
PHILLIPS "C"															
WELL #: 1 RRCID -> 221484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	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			
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
MEEKER (1500)				60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
AETERNUM ENERGY, LLC				008596										
HASTINGS				WELL #:		1 C	RRCID -> 060232	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SOMERSET OPERATING, LLC				101481										
BROWN ELIZABETH				WELL #:		1 C	RRCID -> 059452	COMPL. DATE 08/19/1974	TOTAL DEPTH	4477	PERF. N/A			
10	10 N	5	-0-	-5 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RKW OPERATING LLC				714311										
JONES J.T.				WELL #:		1	RRCID -> 061947	COMPL. DATE 04/17/1975	TOTAL DEPTH	1480	PERF. N/A			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
POWELL C.J.				WELL #:		2	RRCID -> 064296	COMPL. DATE 12/02/1975	TOTAL DEPTH	1446	PERF. N/A			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKER (1700)				60255 784	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACK			
RKW OPERATING LLC				714311						
POWELL, C. J.				WELL #: 3	RRCID -> 146341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1614 - 1624
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	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MEGHREBLIAN (3700)				60273 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761						
ALEXANDER				WELL #: 1 U	RRCID -> 115660	COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH	4779	PERF. 3706 - 3713
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-	21
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		Y	-0-	21
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-	21
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-	21
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-	21
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-	21
MEXIA CREEK (CONGL)				60925 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190						
GRIGGS, R.L.				WELL #: 13	RRCID -> 128938	COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4269 - 4274
10	186 N	35	-0-	-151	-0-	35 3		N	-0-	-0-
11	210 N	23	-0-	-187	-0-	23 3		N	-0-	-0-
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3		N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-
MICAR (BEND CONGL. 3727)				60970 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500						
S & E REAL ESTATE				WELL #: 8	RRCID -> 222862	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3790 - 3799
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	-0-
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-	-0-
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	44 2		N	-0-	-0-
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-	-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)			61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932															
STEPHEN, PAUL			WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3368 - 3374							
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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
STEPHEN, PAUL			WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3508 - 3514							
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
STEPHEN, PAUL			WELL #: 5		RRCID -> 147502		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 4360		PERF. 3370 - 3374							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	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							
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325															
STEPHEN, PAUL			WELL #: 6		RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 4298		PERF. 3567 - 3577							
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
STEPHEN, PAUL			WELL #: 14		RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 3872		PERF. 3368 - 3370							
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

MIFF (CONGL.)				61275 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
COOPER OIL & GAS, LLC				175118												
FLUEGGE				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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		3	-0-	3	3		3	2								-0-
FLUEGGE				WELL #:	5	RRCID ->	115131	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL	DEPTH	4007	PERF.	3396	-	3408
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	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
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	-0-	395	2			N	-0-				-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-				-0-
12	589 N	323	-0-	-266	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				-0-
02	532 N	367	-0-	-165	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	-0-	1884	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RITCHIE-37-				WELL #:	2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3675	-	3680
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	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
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-				33
11	30 N	1	-0-	-29	-0-			1 2		N	-0-				33
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-				33
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-				33
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-				33
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-				33

RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6		RRCID -> 228803		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3776 - 3946					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-				22
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-				22
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-				22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-				22
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-				22
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-				22

RITCHIE-37-C		WELL #:		7		RRCID -> 237653		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3850 - 3858					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-				22
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-				22
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-				22
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-				22
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-				22
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2		N	-0-				22

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

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					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384					N	NO RPT				-0-

MILLS (ATOKA 4500)		61659 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791													
MILLS, JAMES T.		WELL #:		1 L		RRCID -> 097043		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLSAP (700)														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC														
GILBERT, J. D. T-2														
WELL #: 1 RRCID -> 189466 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 648 PERF. 633 - 648														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
ROLLO RESOURCES, LLC														
GILBERT, J. D. -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 183112 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 660 PERF. 568 - 660														
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
GILBERT W2														
WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
GILBERT W13														
WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
GILBERT W813														
WELL #: 813W RRCID -> 189453 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 656 PERF. 622 - 656														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
GILBERT, J. D. T-11														
WELL #: 1 RRCID -> 189465 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 573 PERF. 545 - 573														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) SOMERSET OPERATING, LLC YOUNGBLOOD										61706 400 101481	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
WELL #:										1	RRCID -> 066884		COMPL. DATE 04/09/1976		TOTAL DEPTH 5184	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-			202 2			N	-0-					-0-	
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-			202 2			N	-0-					-0-	
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-			200 2			N	-0-					-0-	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-			189 2			N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ERNMAR INVESTMENTS, INC. TIERCE-MCDONALD										253489	RRCID -> 063637		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 4871	PERF. N/A			
WELL #:										1	RRCID -> 063637		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 4871	PERF. N/A			
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-			24 2			N	-0-					-0-	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-			27 2			N	-0-					-0-	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-			27 2			N	-0-					-0-	
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-			29 2			N	-0-					-0-	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-			28 2			N	-0-					-0-	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-			28 2			N	-0-					-0-	
HILLTOP PETROLEUM LLC SMITH, MARY LOVING, ET AL										388911	RRCID -> 037859		COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH 4722	PERF. N/A			
WELL #:										2	RRCID -> 037859		COMPL. DATE 09/25/1965		TOTAL DEPTH 4722	PERF. N/A			
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-			1638 2	17 9	N	15						81	
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-			1595 2	6 9	N	5						86	
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-			1524 2		N	-0-						86	
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-			1375 2		N	-0-						86	
02	1484 N	797	-0-	-687	-0-	-0-			790 2	7 9	N	6						92	
03	1519 N	1142	-0-	-377	-0-	-0-			1142 2		N	-0-						92	
SMITH, MARY LOVING, ET AL										WELL #:	4	RRCID -> 037861		COMPL. DATE 11/13/1965		TOTAL DEPTH 4133	PERF. N/A		
WELL #:										4	RRCID -> 037861		COMPL. DATE 11/13/1965		TOTAL DEPTH 4133	PERF. N/A			
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-			535 2			N	-0-					94	
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	-0-			510 2			N	-0-					94	
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-			561 2	1 9	N	1						95	
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-			626 2			N	-0-					95	
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-			519 2			N	-0-					95	
03	558 N	520	-0-	-38	-0-	-0-			520 2			N	-0-					95	
MINERAL WELLS (BIG SALINE) SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC WAGLEY A										61842 500 101212	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:										2	RRCID -> 058955		COMPL. DATE 02/05/1974		TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4210 - 4220			
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-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
INCENDIUM RESOURCES LLC SHIELDS										102170	RRCID -> 072295		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 4605	PERF. N/A			
WELL #:										1	RRCID -> 072295		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 4605	PERF. N/A			
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-			425 2			N	-0-					2	
11	510 N	399	-0-	-111	-0-	-0-			399 2			N	-0-					2	
12	527 N	292	-0-	-235	-0-	-0-			292 2			N	-0-					2	
01	434 N	324	-0-	-110	-0-	-0-			324 2			N	-0-					2	
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-			382 2			N	-0-					2	
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-			447 2			N	-0-					2	

MINERAL WELLS (BIG SALINE)										//CONT.//	61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC											388911								
DIKE										WELL #:	2	RRCID -> 063612	COMPL. DATE 07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF. N/A			
M	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				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
J-TEC OPERATING, LLC											427739								
JOHNSON, J. M.										WELL #:	1	RRCID -> 078436	COMPL. DATE 04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4398 -	4406		
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-				
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-			-0-				
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-				
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-				
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-			-0-				
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-				
SPEARS, J.L.										WELL #:	1	RRCID -> 078518	COMPL. DATE 08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435 -	4442		
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-			-0-				
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-			-0-				
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-			-0-				
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-			-0-				
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	3			N	-0-			-0-				
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-			-0-				
MINERAL WELLS (CADD0)											61842 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC											427406								
MITCHELL 8 NE										WELL #:	1	RRCID -> 212277	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4548 -	4503		
10	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-			-0-				
11	420	N	360	-0-	-60 B	-0-	360	3			N	-0-			-0-				
12	434	N	419	-0-	-15 B	-0-	419	3			N	-0-			-0-				
01	434	N	373	-0-	-61 B	-0-	373	3			N	-0-			-0-				
02	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-			-0-				
03	434	N	386	-0-	-48 B	-0-	386	3			N	-0-			-0-				
MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)											61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.											026646								
KATMANDU										WELL #:	2	RRCID -> 278240	COMPL. DATE 07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4243 -	4262		
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-				
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-				
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			-0-				
01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-			-0-				
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-				
*03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-				
ARNOT OIL COMPANY, LLC											033012								
LANDRETH										WELL #:	1	RRCID -> 174881	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4600 -	4610		
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-				
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-				
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-				
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-				
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-				
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-				

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)										//CONT.//	61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
4W OPERATING, LLC											953506							
WARREN										WELL #:	1	RRCID -> 114533	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4420	-	4424
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM	BALANCE
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N		-0-				-0-	
11		810 N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N		-0-				-0-	
12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N		-0-				-0-	
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N		-0-				-0-	
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N		-0-				-0-	
03		868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N		-0-				-0-	

MINERAL WELLS (CONGL 4540)											61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC											101212							
PUTNAM										WELL #:	1	RRCID -> 097427	COMPL. DATE 05/27/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4543	-	4547
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	38					N		NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	38					N		NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	38					N		NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	38					N		NO RPT				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					N		NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	38					N		NO RPT				-0-	

J-TEC PRODUCTION, LLC											427406							
TURKEY CREEK										WELL #:	1	RRCID -> 107130	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4424	-	4432
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-	
02	14B	DENY	103	-0-	103	103	103	3			N		-0-				-0-	
03	14B	DENY	103	-0-	103	206	103	3			N		-0-				-0-	

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)											61842 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC											427406							
D C - S										WELL #:	3	RRCID -> 212129	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH	2923	PERF. 2736	-	2810
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N		-0-				-0-	
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N		-0-				-0-	
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N		-0-				-0-	
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N		-0-				-0-	
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N		-0-				-0-	
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N		-0-				-0-	

D C - S										WELL #:	5	RRCID -> 238224	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2664	-	2772
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N		-0-				-0-	
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N		-0-				-0-	
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N		-0-				-0-	
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N		-0-				-0-	
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N		-0-				-0-	
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925																	
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979											TOTAL	DEPTH	4446	PERF.	2291	-	2574
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984											TOTAL	DEPTH	2507	PERF.	2380	-	2385
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	252 N	196	-0-	-56	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
03	310 N	168	-0-	-142	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984											TOTAL	DEPTH	2550	PERF.	2174	-	2199
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
02	420 N	294	-0-	-126	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984											TOTAL	DEPTH	2801	PERF.	2205	-	2750
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED											CNTY: PALO PINTO						
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911																	
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977											TOTAL	DEPTH	4692	PERF.	3121	-	0
10	527 N	273	-0-	-254 B	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	450 N	161	-0-	-289 B	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0 B	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	402 N	402	-0-	-0 B	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	379 N	379	-0-	-0 B	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	390 N	390	-0-	-0 B	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) //CONT.// 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														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE) 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
ERWIN OPERATING 100175														
LLOYD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4288					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4288					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4288					N	NO RPT			-0-
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911														
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320														
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-			14
11	210 N	41	-0-	-169	-0-	41	2			N	-0-			14
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			14
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			14
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			14
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			14
FIREWATER WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE) // CONT. // 61844 250										ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC // CONT. // 388911															
DIKE WELL #: 2										RRCID -> 156671	COMPL. DATE 09/07/1995	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 4504 -	4510
M	ALLOW 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
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-				15
11	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-				15
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-				15
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				15
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				15
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				15
ITX CORPORATION 427179															
WAGLEY, E. F., -C- WELL #: 1										RRCID -> 017991	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4239 -	4429
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WAGLEY, E.F. "C" WELL #: 2										RRCID -> 088820	COMPL. DATE 07/20/1980	TOTAL DEPTH	4686	PERF. 4232 -	4237
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-				18
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-				18
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-				18
01	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-				18
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-				18
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-				-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-				-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-				-0-
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-				-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-				-0-
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	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
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				12
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				12
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				12
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				12
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				12
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				12
LEXGAS, INC. 500222															
HART RANCH WELL #: 8751										RRCID -> 017998	COMPL. DATE 05/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4234 -	4240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE) // CONT. // 61844 250						CAPACITY				CNTY: PALO PINTO											
LEXGAS, INC. // CONT. // 500222																					
HART RANCH WELL #: 8691						RRCID -> 081355				COMPL. DATE 03/18/1984				TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431							
M	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			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

HART RANCH						WELL #: 8741				RRCID -> 081596				COMPL. DATE 12/19/1978				TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

HART RANCH						WELL #: 8671				RRCID -> 084706				COMPL. DATE 07/27/1979				TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

HART RANCH						WELL #: 8681				RRCID -> 088085				COMPL. DATE 03/08/1979				TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

HART RANCH						WELL #: 8692				RRCID -> 088802				COMPL. DATE 07/01/1980				TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

HART RANCH 876						WELL #: 1				RRCID -> 132696				COMPL. DATE 04/02/1980				TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

MINERAL WELLS, NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.										836178									
RAMAC										WELL #:	1	RRCID ->	269427	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	4928	PERF.	4245 - 4260
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	
10	1643 X	1619	-0-	-24	-0-		1619	3				N	-0-					128	
11	1560 X	1370	-0-	-190	-0-		1370	3				N	-0-					128	
12	1550 X	1193	-0-	-357	-0-		1193	3				N	-0-					128	
01	1550 X	1148	-0-	-402	-0-		1148	3				N	-0-					128	
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083	3				N	-0-					128	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					128	
UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925									
GIBSON										WELL #:	1	RRCID ->	119462	COMPL. DATE	12/15/1985	TOTAL DEPTH	4622	PERF.	3994 - 4005
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					22	
MINERAL WELLS, N.(CONGL,L0)										61844 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
FX ENERGY OPERATING, LLC										257610									
WALTER RANCH										WELL #:	4	RRCID ->	286047	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	5679	PERF.	4797 - 4868
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	3				N	-0-					24	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					24	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3				N	-0-					24	
01	186 N	29	-0-	-157	-0-		29	3				N	-0-					24	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					24	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	14					38	
J-TEC OPERATING, LLC										427739	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DECKER, R. W. "C"										WELL #:	1	RRCID ->	114291	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4734 - 4740
10	403 N	368	-0-	-35	-0-		368	3				N	-0-					-0-	
11	360 N	347	-0-	-13	-0-		347	3				N	-0-					-0-	
12	372 N	340	-0-	-32	-0-		340	3				N	-0-					-0-	
01	372 N	273	-0-	-99	-0-		273	3				N	-0-					-0-	
02	336 N	275	-0-	-61	-0-		275	3				N	-0-					-0-	
03	341 N	296	-0-	-45	-0-		296	3				N	-0-					-0-	
SPEARS, J.L. "A"										WELL #:	1	RRCID ->	120971	COMPL. DATE	04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4416 - 4432
10	248 N	225	-0-	-23	-0-		225	3				N	-0-					-0-	
11	240 N	212	-0-	-28	-0-		212	3				N	-0-					-0-	
12	217 N	208	-0-	-9	-0-		208	3				N	-0-					-0-	
01	217 N	166	-0-	-51	-0-		166	3				N	-0-					-0-	
02	196 N	168	-0-	-28	-0-		168	3				N	-0-					-0-	
03	217 N	181	-0-	-36	-0-		181	3				N	-0-					-0-	
MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)										61844 550	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
FX ENERGY OPERATING, LLC										257610									
KEECHI										WELL #:	1D	RRCID ->	270762	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	5463 - 7455
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) //CONT.// 61844 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
G & F OIL, INC. 292000														
RAGLE, L. WELL #: 6 RRCID -> 256533 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
LEXGAS, INC. 500222														
HART 866 WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150														
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN) 61844 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
LEXGAS, INC. 500222														
HART WELL #: 8681A RRCID -> 070660 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 3078														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MINERAL WELLS, N. (STRAWN 2580) 61844 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
LEXGAS, INC. 500222														
HART RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 282546 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 2427 - 2439														
10	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2		N	-0-			-0-	
11	1140 N	1030	-0-	-110	-0-	1030	2		N	-0-			-0-	
12	1209 N	302	-0-	-907	-0-	302	2		N	-0-			-0-	
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			-0-	
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-			-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-	
MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) 61848 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PALO CROSS, LLC 637384														
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 093859 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060														
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-	
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-	

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) //CONT.// 61848 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
PALO CROSS, LLC //CONT.// 637384														
DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-			-0-
01	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
MINERAL WELLS, S (BAUM SAND) 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
J-TEC OPERATING, LLC 427739														
HILL WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352														
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC 726791														
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
ADKINS, MICHAEL H. 007933														
HOG MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489														
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225														
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
11	660 N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-			-0-
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
03	713 N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-			-0-
RHYNE, J.V. 706379														
JENKINS, LEON UNIT I WELL #: 1 T RRCID -> 094397 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4000)														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC														
WIGGINGTON														
WELL #: 1 RRCID -> 107308 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3989 - 4005														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4140)														
J-TEC OPERATING, LLC														
WELCH														
WELL #: 2 RRCID -> 212969 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 4120														
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	9 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)														
HILLTOP PETROLEUM LLC														
HICKMAN, MELISSA														
WELL #: 4 RRCID -> 254574 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 4230 - 4240														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.														
HART RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 097984 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284														
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REO OPERATING LLC														
MCCLURE														
WELL #: 1 RRCID -> 112791 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4550) 61848 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
CROSS, C. D. 190320
TURNER WELL #: RRCID -> 100785 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				45
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

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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

NALL OIL & GAS 599295
HUBBARD, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258

10	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-				-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-				-0-
12	186 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-				-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	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

10	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-				-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-				-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3			N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
ESG RESOURCES LLC 101582
MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214

10	320 N	320	-0-	-0-		-0-	320	3			N	-0-				-0-
11	284 N	284	-0-	-0-		-0-	284	3			N	-0-				-0-
12	314 N	314	-0-	-0-		-0-	314	3			N	-0-				-0-
01	288 N	288	-0-	-0-		-0-	288	3			N	-0-				-0-
02	279 N	279	-0-	-0-		-0-	279	3			N	-0-				-0-
03	336 N	336	-0-	-0-		-0-	336	3			N	-0-				-0-

MINERAL WELLS, S. (PRICE SAND)										CNTY: PALO PINTO														
RHYNE, J.V. PRICE, D.										61848 750 706379	NON-ASSOCIATED		EXEMPT											
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 AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
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-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
SCOGGINS, J.										61848 775 238462	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
WELL #:										1	RRCID -> 113905		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 2052 - 2060							
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-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
MINERAL WELLS, S. (R-GCONGL) EAGLERIDGE OPERATING, LLC REDELL										61848 775 238462	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
WELL #:										1	RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4396 - 4404							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
TURNER										61848 835 427739	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO									
WELL #:										1	RRCID -> 171955		COMPL. DATE 02/10/1999		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4384 - 4391							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425) J-TEC OPERATING, LLC REESE, KAYLER										61848 835 427739	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO									
WELL #:										1	RRCID -> 258992		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 2438 - 2442							
10	434	N	357	-0-	-77	-0-	-0-	357	3				N	-0-						-0-				
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	3				N	-0-						-0-				
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3				N	-0-						-0-				
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	-0-	342	3				N	-0-						-0-				
02	476	N	291	-0-	-185	-0-	-0-	291	3				N	-0-						-0-				
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	-0-	348	3				N	-0-						-0-				
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) J-TEC PRODUCTION, LLC BROGDON										61848 840 427406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
WELL #:										1	RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724		PERF. 2415 - 2596							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850) //CONT.//										61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC										427739											
HUBERT										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 (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
*03	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 3680)										61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
GO OIL CORP.										311420											
KALINA										WELL #: 1		RRCID -> 097514		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4243		PERF. N/A			
10	465	N	434	-0-		-31 B	-0-			434	2			N	-0-					72	
11	480	N	305	-0-		-175 B	-0-			305	2			N	-0-					72	
12	403	N	367	-0-		-36 B	-0-			367	2			N	-0-					72	
01	346	N	346	-0-		-0- B	-0-			346	2			N	-0-					72	
02	189	N	189	-0-		-0- B	-0-			189	2			N	-0-					72	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
*03	534	N	534	-0-		-0- B	-0-			534	2			N	-0-					72	

J-TEC OPERATING, LLC										427739											
BARNES										WELL #: 1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896		PERF. 3714 - 3734			
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	

LAFFOON FARM										481009											
CASADOR "A"										WELL #: 2AU		RRCID -> 104798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3714 - 3738			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-			-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-			-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-			-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-			-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-			-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-			-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	

RHYNE, J.V.										706379											
JENKINS, LEON UNIT 1										WELL #: 1 C		RRCID -> 105188		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3691 - 3706			
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-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-			-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-			-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-			-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-			-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO									
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925									
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-
AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790									
10	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		Y	-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3		Y	-0-
12	93 N	34	-0-	-59 B	-0-	34 3		Y	-0-
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		Y	-0-
02	28 N	20	-0-	-8 B	-0-	20 3		Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3		Y	-0-
AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782									
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3		Y	-0-
11	120 N	90	-0-	-30 B	-0-	90 3		Y	-0-
12	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3		Y	-0-
01	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87 3		Y	-0-
02	84 N	27	-0-	-57 B	-0-	27 3		Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3		Y	-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									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ESG RESOURCES LLC 101582									
MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2830 - 2840									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25					
03	14B2	EXT	-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			
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-					
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-					
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-					
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-					
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3		N	-0-			-0-					
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	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			
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			142					
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			142					
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			142					
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			142					
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			142					
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			142					
TOLBERT,DORA UNIT #2										WELL #:	2	RRCID -> 097983	COMPL. DATE 01/09/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2434 - 2441			
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-					
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-					
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-					
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-					
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-					
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
PEAK, B. UNIT II										WELL #:	1	RRCID -> 091043	COMPL. DATE 11/03/1980	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 2804 - 2814			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

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	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD	INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							3
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							3
RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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													
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-		-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-		-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	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													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
ESG RESOURCES LLC 101582													
DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 240707 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1036 - 1268													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
ESG RESOURCES LLC //CONT.// 101582														
SAND VALLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 241455 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 801 - 872														
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516														
KESSLER WELL #: 2 RRCID -> 110723 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, JERRY V. 792925														
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
J-TEC OPERATING, LLC 427739														
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273														
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILL 792516														
WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116														
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			83
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			83
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516														
KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228														
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
12	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	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				
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 122913	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2880	-	3148				
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3	N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 3	N	-0-					-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 3	N	-0-					-0-
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 132563	COMPL. DATE 11/07/1989	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2969	-	3169				
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	24 1	743 3	N	-0-					-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	27 1	618 3	N	-0-					-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	32 1	629 3	N	-0-					-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	35 1	676 3	N	-0-					-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	33 1	644 3	N	-0-					-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	41 1	678 3	N	-0-					-0-
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 152341	COMPL. DATE 12/21/1994	TOTAL DEPTH 3372	PERF. 2938	-	3030				
10	930 N	880	-0-	-50	-0-	28 1	852 3	N	-0-					-0-
11	900 N	813	-0-	-87	-0-	34 1	779 3	N	-0-					-0-
12	930 N	817	-0-	-113	-0-	40 1	777 3	N	-0-					-0-
01	868 N	844	-0-	-24	-0-	42 1	802 3	N	-0-					-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	38 1	728 3	N	-0-					-0-
03	806 N	775	-0-	-31	-0-	44 1	731 3	N	-0-					-0-
9K INVESTMENTS LLC				988752										
BIELINSKI				WELL #: 1	RRCID -> 129144	COMPL. DATE 10/11/2021	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2946	-	2962				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-					-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-					-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-					-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT					-0-
MINGUS (STRAWN)				61886 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494										
BORCHER-WILBAR				WELL #: 1	RRCID -> 132937	COMPL. DATE 10/24/1989	TOTAL DEPTH 3968	PERF. 1710	-	1720				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MINGUS (STRAWN)			//CONT.//		61886 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO											
PANTHER CITY ENERGY LLC			//CONT.//		638494																
LONG, LOLITA			WELL #:		4	RRCID -> 134040		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3671		PERF. 1775 - 1803									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								Y	NO RPT					-0-	
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									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-		4	1	84	3		N	-0-						-0-	
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-		7	1	128	3		N	-0-						-0-	
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-		6	1	110	3		N	-0-						-0-	
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-		8	1	133	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									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
01	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-	
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									
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-						37	
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-						37	
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-						37	
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-						37	
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-						37	
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2				N	-0-						37	
KING ENERGY RESOURCES					465526																
TATOM, R. N.			WELL #:		1	RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3856 - 3861									
10	31	N	29	-0-	-2	-0-		29	2				N	-0-						40	
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2				N	-0-						40	
12	31	N	30	-0-	-1	-0-		30	2				N	-0-						40	
01	31	N	30	-0-	-1	-0-		30	2				N	-0-						40	
02	28	N	27	-0-	-1	-0-		27	2				N	-0-						40	
03	31	N	30	-0-	-1	-0-		30	2				N	-0-						40	
FOSTER, NATHAN S.					1	RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3822 - 3848									
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2				N	-0-						26	
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2				N	-0-						26	
12	5	N	4	-0-	-1	-0-		4	2				N	-0-						26	
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2				N	-0-						26	
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2				N	-0-						26	
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2				N	-0-						26	

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526											
FOSTER, STEVE		WELL #:			RRCID -> 107133		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3835 - 3842				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022															
CARTER T. A				WELL #:	1	RRCID -> 108263		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3895 - 3902			
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-	
PILLANS				WELL #:	1	RRCID -> 115320		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3806 - 3814			
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			25	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25	
12	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			25	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25	
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25	
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			25	
TATOM, R. N.				WELL #:	2	RRCID -> 172348		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3836 - 3856			
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-	
MISSION MTN. (DUFFER)				62129 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
KROH OPERATING LLC				478245											
WYLIE '2998'				WELL #:	1	RRCID -> 270775		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3967 - 3980			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PETEX				659782											
CAPPS "2993" UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 262295		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3948 - 3954			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 541

MISSION MTN. (DUFFER)				//CONT.//		62129 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALLAHAN					
PETEX				//CONT.//		659782															
WAGLEY				WELL #:		1		RRCID -> 269378				COMPL. DATE 06/14/2013				TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
10		1054 N	471	-0-	-583	-0-			471 2			N	-0-					-0-			
11		1020 N	608	-0-	-412	-0-			608 2			N	-0-					-0-			
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-			1086 2			N	-0-					-0-			
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-			561 2			N	-0-					-0-			
02		560 N	483	-0-	-77	-0-			483 2			N	-0-					-0-			
03		1054 N	905	-0-	-149	-0-			905 2			N	-0-					-0-			
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709																	
MOORE				WELL #:				RRCID -> 128699				COMPL. DATE 09/02/1988				TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3976 - 3981					
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28			
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28			
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28			
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28			
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28			
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28			
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/08/2004																	
MITTIE (MARBLE FALLS)				62229 666		ASSOCIATED				49B				CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC				221580																	
TURNER				WELL #:		1		RRCID -> 119335				COMPL. DATE 01/07/1972				TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2742 - 2748					
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_____				11/26/2024																	
TURNER "A"				WELL #:		4		RRCID -> 129380				COMPL. DATE 06/02/1985				TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2552 - 2572					
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477						Y	NO RPT					-0-			
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477						Y	NO RPT					-0-			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/03/2024																	
TURNER "C"				WELL #:		8		RRCID -> 129381				COMPL. DATE 09/25/1985				TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2694 - 2702					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/20/2024																	
TURNER "C"				WELL #:		9		RRCID -> 129382				COMPL. DATE 11/19/1985				TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2666 - 2704					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/20/2024																	
DENNIS, W. E.				WELL #:		1		RRCID -> 137435				COMPL. DATE 05/12/1990				TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2665 - 2740					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/30/2024																	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 542

MITTIE (MARBLE FALLS)			DMV PIPELINE LLC			BETH			//CONT.// 62229 666			//CONT.// 221580			ASSOCIATED			49B			CNTY: COMANCHE		
						WELL #:			1			RRCID -> 144076			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2724 - 2750		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					32						

DEB						WELL #:			1			RRCID -> 147961			COMPL. DATE 07/02/1989			TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2712 - 2734					
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT					-0-						
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT					-0-						
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT					-0-						
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT					-0-						
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT					-0-						
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705						Y	NO RPT					-0-						

DENNIS, BOB						WELL #:			1			RRCID -> 147963			COMPL. DATE 06/01/1991			TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2718 - 2756					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT					111						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT					111						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT					111						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT					111						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT					111						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	515						Y	NO RPT					111						
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2024																							

TURNER "D"						WELL #:			10			RRCID -> 218865			COMPL. DATE 12/10/1985			TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 2740					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68						
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68						
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68						
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2024																							

L.R.D.						WELL #:			1			RRCID -> 218866			COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2700 - 2752					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025																							

BRUCE						WELL #:			1			RRCID -> 218867			COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2649 - 2746					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2025																							

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726						
HEATHINGTON UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 098259	COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF. 2664 - 2672	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-	108
11	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-	108
12	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-	108
01	583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-	108
02	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-	108
03	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-	108
EISON		WELL #:		2	RRCID -> 113919	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2561 - 2870	
10	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-	108
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510 3		N	-0-	108
12	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-	108
01	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	108
02	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-	108
03	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-	69
DAVIS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 114231	COMPL. DATE 08/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2522 - 2710	
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	58
11	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-	58
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-	58
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-	58
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	107 3		N	-0-	58
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-	58
STOKES, W.D.		WELL #:		1	RRCID -> 125637	COMPL. DATE 03/27/1980	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2697 - 2718	
10	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 3		Y	-0-	34
11	450 #	335	-0-	-115	-0-	321 3	14 9	Y	13	47
12	372 #	322	-0-	-50	-0-	322 3		Y	-0-	47
01	341 #	315	-0-	-26	-0-	315 3		Y	-0-	47
02	308 #	291	-0-	-17	-0-	291 3		Y	-0-	47
03	350 R	350	-0-	-0-	-0-	310 3	40 9	Y	36	83
STOKES, W.D.		WELL #:		2	RRCID -> 125638	COMPL. DATE 07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2700 - 2726	
10	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-	-0-
11	600 #	233	-0-	-367	-0-	233 3		Y	-0-	-0-
12	279 #	234	-0-	-45	-0-	234 3		Y	-0-	-0-
01	248 #	228	-0-	-20	-0-	228 3		Y	-0-	-0-
02	224 #	210	-0-	-14	-0-	210 3		Y	-0-	-0-
03	248 #	224	-0-	-24	-0-	224 3		Y	-0-	-0-
DUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141643	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2568 - 2668	
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
11	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
12	4 #	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-	-0-
01	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-	-0-
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-	-0-
03	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-	-0-
HAYNES		WELL #:		1	RRCID -> 146394	COMPL. DATE 03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF. 2610 - 2852	
10	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
02	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
HAYNES "A"		WELL #:		3		RRCID -> 148649		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH		2991 PERF. 2644		- 2849		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	112 #	108	-0-	-4	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
FRASIER		WELL #:		1		RRCID -> 148794		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH		3128 PERF. 2568		- 2900		
10	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					45
11	535 R	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	N	5					50
12	534 R	534	-0-	-0-	-0-	528	3	6	9	N	5					55
01	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					55
02	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					55
03	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					55
HAYNES		WELL #:		2		RRCID -> 148795		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH		2987 PERF. 2557		- 2734		
10	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
THOMPSON		WELL #:		2		RRCID -> 174634		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH		3130 PERF. 2698		- 2718		
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
THOMPSON		WELL #:		1		RRCID -> 174636		COMPL. DATE 10/04/1999		TOTAL DEPTH		2955 PERF. 2706		- 2716		
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
HAYNES		WELL #:		3		RRCID -> 184219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		2993 PERF. 2520		- 2709		
10	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
HAYNES "A"		WELL #:		1		RRCID -> 273517		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH		2955 PERF. 2526		- 2706		
10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
HODGES, G.		WELL #:		5	RRCID -> 281358		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL	DEPTH	2956	PERF. 2516	-	2717
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-		-0-
02		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		-0-
03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-

COAN		WELL #:		1	RRCID -> 295276		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL	DEPTH	3010	PERF. 2664	-	2759
10		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-		-0-
11		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-		-0-
12		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-		-0-
01		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-		-0-
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-		-0-
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-		-0-

COAN		WELL #:		3	RRCID -> 295277		COMPL. DATE 07/28/1990		TOTAL	DEPTH	2988	PERF. 2633	-	2861
10		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-		-0-
11		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-		-0-
12		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-		-0-
01		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-		-0-
02		28 #	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-		-0-
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-		-0-

COAN		WELL #:		2	RRCID -> 295380		COMPL. DATE 06/09/1985		TOTAL	DEPTH	2990	PERF. 2566	-	2750
10		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-		-0-
11		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-		-0-
12		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-		-0-
01		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-		-0-
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-		-0-
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-		-0-

KEITH		WELL #:		1	RRCID -> 297937		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL	DEPTH	2985	PERF. 2614	-	2624
10		93 #	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-		-0-
11		90 #	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-		-0-
12		93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-		-0-
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-		-0-
02		56 #	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-		-0-
03		62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-		-0-

MISSION ENERGY INC.		WELL #:		570410	RRCID -> 115819		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL	DEPTH	2934	PERF. 2750	-	2760
TURNER				3										
10		93 #	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-		-0-
11		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-		-0-
12		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-		-0-
01		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-		-0-
02		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-		-0-
03		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-		-0-

TURNER		WELL #:		7	RRCID -> 118568		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL	DEPTH	3058	PERF. 2551	-	2572
10		93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-		-0-
11		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-		-0-
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2024														

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2024

MITTIE (MARBLE FALLS)				//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
MISSION ENERGY INC.				//CONT.// 570410												
TURNER "A"				WELL #: 5		RRCID -> 129379		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH		2997 PERF. 2564 - 2572				
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	93 #	52	-0-	-41	-0-		52	3			Y	-0-				-0-
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-		120	3			Y	-0-				-0-
12	79 R	79	-0-	-0-	-0-		79	3			Y	-0-				-0-
01	139 R	139	-0-	-0-	-0-		139	3			Y	-0-				-0-
02	130 R	130	-0-	-0-	-0-		130	3			Y	-0-				-0-
03	124 #	100	-0-	-24	-0-		100	3			Y	-0-				-0-

PLACE OIL AND GAS CO.				667700												
STRAUB, E.J.A				WELL #: 1		RRCID -> 060438		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH		2795 PERF. 2655 -				0
10	31 #	21	-0-	-10	-0-		21	2			N	-0-				-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-		16	2			N	-0-				-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-		21	2			N	-0-				-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-		22	2			N	-0-				-0-
02	28 #	19	-0-	-9	-0-		19	2			N	-0-				-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT				-0-

BRANDON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 062429		COMPL. DATE 04/21/1975		TOTAL DEPTH		2795 PERF. 2497 -				2576
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-		129	2			N	-0-				-0-
11	123 R	123	-0-	-0-	-0-		123	2			N	-0-				-0-
12	124 #	1	-0-	-123	-0-		1	2			N	-0-				-0-
01	124 #	19	-0-	-105	-0-		19	2			N	-0-				-0-
02	112 #	36	-0-	-76	-0-		36	2			N	-0-				-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT				-0-

STRAUB				WELL #: 1		RRCID -> 062430		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH		2800 PERF. 2612 -				0
10	124 #	104	-0-	-20	-0-		104	2			N	-0-				-0-
11	120 #	81	-0-	-39	-0-		81	2			N	-0-				-0-
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-				-0-
01	124 #	108	-0-	-16	-0-		108	2			N	-0-				-0-
02	112 #	92	-0-	-20	-0-		92	2			N	-0-				-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT				-0-

FARLEY L. E.				WELL #: 2		RRCID -> 066885		COMPL. DATE 05/15/1976		TOTAL DEPTH		2780 PERF. N/A				
10	6 #	4	-0-	-2	-0-		4	2			N	-0-				-0-
11	7 #	1	-0-	-6	-0-		1	2			N	-0-				-0-
12	7 #	1	-0-	-6	-0-		1	2			N	-0-				-0-
01	9 #	2	-0-	-7	-0-		2	2			N	-0-				-0-
02	9 #	3	-0-	-6	-0-		3	2			N	-0-				-0-
03	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-						N	NO RPT				-0-

STEPHENS N.E. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 068860		COMPL. DATE 10/20/1976		TOTAL DEPTH		3160 PERF. 2478 -				2630
10	434 #	430	-0-	-4	-0-		430	2			N	-0-				-0-
11	415 R	415	-0-	-0-	-0-		415	2			N	-0-				-0-
12	426 R	426	-0-	-0-	-0-		426	2			N	-0-				-0-
01	421 R	421	-0-	-0-	-0-		421	2			N	-0-				-0-
02	392 #	383	-0-	-9	-0-		383	2			N	-0-				-0-
03	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT				-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62229 666			ASSOCIATED			49B			CNTY: COMANCHE							
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.// 667700																
BARNES B.L UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 068861			COMPL. DATE 10/21/1976			TOTAL DEPTH 2986 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10		62 #	59	-0-	-3	-0-			59 2			N	-0-						-0-
11		60 #	46	-0-	-14	-0-			46 2			N	-0-						-0-
12		62 #	60	-0-	-2	-0-			60 2			N	-0-						-0-
01		62 #	60	-0-	-2	-0-			60 2			N	-0-						-0-
02		56 #	53	-0-	-3	-0-			53 2			N	-0-						-0-
03		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT						-0-
TERRILL, GEORGE UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 078393			COMPL. DATE 05/30/1978			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2696 - 2754					
10		31 #	19	-0-	-12	-0-			19 2			N	-0-						-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-			15 2			N	-0-						-0-
12		31 #	14	-0-	-17	-0-			14 2			N	-0-						-0-
01		31 #	14	-0-	-17	-0-			14 2			N	-0-						-0-
02		28 #	15	-0-	-13	-0-			15 2			N	-0-						-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT						-0-
COAN-SIMPSON					WELL #: 1			RRCID -> 082057			COMPL. DATE 04/11/1979			TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2550 - 2568					
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-			32 2			N	-0-						-0-
11		30 #	29	-0-	-1	-0-			29 2			N	-0-						-0-
12		31 #	29	-0-	-2	-0-			29 2			N	-0-						-0-
01		31 #	30	-0-	-1	-0-			30 2			N	-0-						-0-
02		28 #	26	-0-	-2	-0-			26 2			N	-0-						-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT						-0-
SCOTT,HADLEY					WELL #: 1			RRCID -> 094546			COMPL. DATE 05/10/1981			TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2562 - 2580					
10	DLQ	G-10	122	-0-	122	576			122 2			Y	-0-						-0-
11		606 R	30	-0-	-576	-0-			30 2			Y	-0-						-0-
12		155 #	4	-0-	-151	-0-			4 2			Y	-0-						-0-
01		186 #	53	-0-	-133	-0-			53 2			Y	-0-						-0-
02		168 #	101	-0-	-67	-0-			101 2			Y	-0-						-0-
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT						-0-
THOMPSON UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 094549			COMPL. DATE 04/15/1981			TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 2650					
10		155 #	144	-0-	-11	-0-			144 2			N	-0-						-0-
11		150 #	35	-0-	-115	-0-			35 2			N	-0-						-0-
12		155 #	4	-0-	-151	-0-			4 2			N	-0-						-0-
01		155 #	31	-0-	-124	-0-			31 2			N	-0-						-0-
02		140 #	23	-0-	-117	-0-			23 2			N	-0-						-0-
03		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT						-0-
PARKER					WELL #: 1			RRCID -> 100725			COMPL. DATE 07/06/1982			TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512					
10	DLQ	G-10	447	-0-	447	1830			447 2			Y	-0-						-0-
11		1938 R	108	-0-	-1830	-0-			108 2			Y	-0-						-0-
12		589 #	21	-0-	-568	-0-			21 2			Y	-0-						-0-
01		589 #	374	-0-	-215	-0-			374 2			Y	-0-						-0-
02		737 R	737	-0-	-0-	-0-			737 2			Y	-0-						-0-
03		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-						Y	NO RPT						-0-
STEPHENS, W.E. UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 104295			COMPL. DATE 02/10/1983			TOTAL DEPTH 3209 PERF. 2580 - 2600					
10		237 R	237	-0-	-0-	-0-			237 2			N	-0-						-0-
11		229 R	229	-0-	-0-	-0-			229 2			N	-0-						-0-
12		235 R	235	-0-	-0-	-0-			235 2			N	-0-						-0-
01		232 R	232	-0-	-0-	-0-			232 2			N	-0-						-0-
02		211 R	211	-0-	-0-	-0-			211 2			N	-0-						-0-
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT						-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700													
THOMPSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520					
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
10	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-				-0-
11	180 #	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-				-0-
12	186 #	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	186 #	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-				-0-
02	168 #	113	-0-	-55	-0-	113	2			N	-0-				-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-

HEATHINGTON ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2508 - 2614			
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
02	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

WHITE				WELL #: 1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2766 - 2774			
10	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
11	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
12	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				-0-
01	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750											
HALE				WELL #: 1		RRCID -> 148973		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 3013		PERF. 2702 - 2715			
10	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-				-0-
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				-0-
02	84 #	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-				-0-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

VANCO OIL & GAS CORP.				881484											
VINSON-HALE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 079672		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 3011		PERF. 2682 - 2716			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATSON OIL & GAS, INC.				901174											
BOYD-WRIGHT UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 091703		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 2749		PERF. 2486 - 2510			
10	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-				-0-
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-				-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)				//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
WATSON OIL & GAS, INC.				//CONT.// 901174												
ROBBINS "B"				WELL #: 1		RRCID -> 094395		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2560 - 2575				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	51 R	9	-0-	-42	-0-	9	2			N	-0-					22
11	30 #	8	-0-	-22	-0-					N	-0-					22
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	8	2			N	-0-					22
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					22
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					22

RODGERS-FILES UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 095371		COMPL. DATE 09/05/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2547 - 2554				
10	87 R	16	-0-	-71	-0-	16	2			N	-0-					11
11	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					11
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					11
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11

KIRK, FRANK M.				WELL #: 1		RRCID -> 111778		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2567 - 2694				
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					21
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					21
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21

HOLLIFIELD				WELL #: 1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143		PERF. 2631 - 2637				
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					19
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					19
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19

ROBBINS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2611 - 2622				
10	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

3 S PRODUCTION, INC.				953796												
GRAY, J. B.				WELL #: 1		RRCID -> 020984		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH 2982		PERF. 2951 - 2982				
10	406 R	97	-0-	-309	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) 3 S PRODUCTION, INC. BARNES, B. L.				//CONT.// //CONT.// WELL #:		62229 666 953796 1	ASSOCIATED		49B				CNTY: COMANCHE						
							RRCID ->	032818	COMPL. DATE	01/14/1964	TOTAL	DEPTH	3237	PERF.	N/A				
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
10	403	#	324	-0-	-79	-0-			324	3			N	-0-					-0-
11	390	#	308	-0-	-82	-0-			308	3			N	-0-					-0-
12	372	#	309	-0-	-63	-0-			309	3			N	-0-					-0-
01	341	#	320	-0-	-21	-0-			320	3			N	-0-					-0-
02	308	#	283	-0-	-25	-0-			283	3			N	-0-					-0-
03	310	#	306	-0-	-4	-0-			306	3			N	-0-					-0-

WALKER						WELL #:	1	RRCID ->	092414	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL	DEPTH	2933	PERF.	2612	-	2726	
10	395	R	395	-0-	-0-	-0-			395	3			N	-0-					-0-
11	401	R	401	-0-	-0-	-0-			401	3			N	-0-					-0-
12	410	R	410	-0-	-0-	-0-			410	3			N	-0-					-0-
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-			418	3			N	-0-					-0-
02	380	R	380	-0-	-0-	-0-			380	3			N	-0-					-0-
03	388	R	388	-0-	-0-	-0-			388	3			N	-0-					-0-

MOBY DICK (CONGL) LKM OIL AND GAS LLC LESTER "B"						62290 500 102534	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER						
						WELL #:	3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL	DEPTH	5100	PERF.	4178	-	4188	
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-			228	3			N	-0-					30
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-			246	3			N	-0-					30
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-			16	3			N	-0-					30
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-			10	3			N	-0-					30
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			N	-0-					30
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT					30

J-TEC OPERATING, LLC ELLIS "A"						427739	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER						
						WELL #:	2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL	DEPTH	4879	PERF.	4404	-	4410	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MOAIC TEXAS LLC BYRD UNIT						589983	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER						
						WELL #:	1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL	DEPTH	4930	PERF.	4634	-	4636	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS) UNITED OPERATING, LLC CARTER, COY						62290 600 877448	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER						
						WELL #:		RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL	DEPTH	5250	PERF.	4362	-	4386	
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					116
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					116
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					116
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					116

PLUGGED AND ABANDONED						07/03/2018													

MOBY DICK (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62290 600			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER							
UNITED OPERATING, LLC			//CONT.// 877448																
BONNEAU			WELL #:			RRCID -> 222973			COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018																			
CARTER, COY			WELL #:			RRCID -> 222976			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392							
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-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							
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2018																			
MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			62400 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ERATH							
ESG RESOURCES LLC			101582																
HINKSON, LAURA			WELL #:			RRCID -> 208065			COMPL. DATE 11/26/2004			TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864							
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-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HINKSON, LAURA			WELL #:			RRCID -> 215638			COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350							
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.			102442																
ALLEN HEIRS			WELL #:			RRCID -> 175387			COMPL. DATE 09/22/1999			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3291 - 3303							
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-		987	2			N	-0-					71
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-		743	2			N	-0-					71
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-					71
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-					71
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-		711	2			N	-0-					71
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					71

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH						
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.			//CONT.// 102442													
BAIRD - GREENHAW			WELL #: 1		RRCID -> 193853		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3512 - 3567					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	3	-0-	3	3		3 2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3	6		3 2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	8		2 2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
BAIRD-GREENHAW UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 204710		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 3677		PERF. 3620 - 3644				
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTIN				WELL #: 1		RRCID -> 236924		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 3681		PERF. 3625 - 3645				
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CRAWFORD "B"				WELL #: 1		RRCID -> 238543		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3625 - 3645				
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820												
CARAWAY				WELL #: 5		RRCID -> 141974		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 4382 - 4454				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOODY-CRAWFORD				WELL #: 1		RRCID -> 144792		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 4315 - 4336				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) J-TEC OPERATING, LLC PATILLO														
//CONT.//		62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
WELL #:		1		RRCID -> 175834		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 4360		- 4560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	682 N	207	-0-	-475	-0-	207	3			N	-0-			-0-
11	570 N	391	-0-	-179	-0-	391	3			N	-0-			-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			-0-
03	899 N	745	-0-	-154	-0-	745	3			N	-0-			-0-
LEXGAS, INC. BRIDGES, IMA														
WELL #:		500222 4		RRCID -> 208450		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 4126		- 4134		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEST, JOE														
WELL #:		14		RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4185		- 4266		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEST, JOE														
WELL #:		2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338		PERF. 4202		- 4222		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEST, JOE														
WELL #:		3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4216		- 4255		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRIDGES, L. L. "A"														
WELL #:		15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 4188		- 4209		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292								
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEST, JOE		WELL #: 7		RRCID -> 224109		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4152 - 4226								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEST, JOE		WELL #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BRIDGES, L. L.		WELL #: 7		RRCID -> 255850		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
LONG '63'				WELL #:	4	RRCID ->	279935	COMPL. DATE	01/14/2018	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4160 - 4190				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
MOON (DUFFER LIME)				62691 250	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
DALE OPERATING COMPANY				197624												
WALKER-HALLWOOD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF. N/A				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
WALKER-HALLWOOD "B"				WELL #:	1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3874 - 4048				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
BUCKLER				WELL #:	2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF. 4034 - 4044				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5				N	NO RPT					-0-
WALKER-HALLWOOD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3885 - 4002				
10	558 #	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					20
11	540 #	317	-0-	-223	-0-	317	3			N	-0-					20
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					20
03	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					20
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				
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	132	3	133	9	N	121	155	1			30
11	407 R	407	-0-	-0-	-0-	366	3	41	9	N	37					67
12	553 R	553	-0-	-0-	-0-	547	3	6	9	N	5					72
01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	459	3	3	9	N	3					75
*02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	380	3	2	9	N	2					77
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					77

MOON (MARBLE FALLS LIME)
DALE OPERATING COMPANY
WALKER, ALICE "A"

62691 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
197624
WELL #: 1A RRCID -> 018016 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3318 - 3330

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2025																				

PARKER ENERGY COMPANY
HITTSOON

640154
WELL #: 1 RRCID -> 282683 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 3862 - 3874

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	682	N	526	-0-	-156	-0-		516	3	10 9	N		9							32
11	630	N	603	-0-	-27	-0-		590	3	13 9	N		12							44
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N		-0-							44
01	527	N	404	-0-	-123	-0-		338	2	66 9	N		60							104
02	560	N	537	-0-	-23	-0-		471	2	66 9	N		60							164
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-		579	2	17 9	N		15		168	1				11

MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)
DELTA OIL & GAS LTD.
MOON RANCH "I"

62696 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
213703
WELL #: 2 RRCID -> 220123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4038 - 4042

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-		1091	3		N		-0-							-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-		1242	3		N		-0-							-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		1141	3		N		-0-							-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		1176	3		N		-0-							-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-		1051	3		N		-0-							-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-		1237	3		N		-0-							-0-

GLAHN RESOURCES, INC.
PUGH "A"

307644
WELL #: 3 RRCID -> 113926 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4336 - 4339

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							65

PUGH NO. 1

WELL #: 1 RRCID -> 126942 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-		126	3		N		-0-							-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-		104	3		N		-0-							-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-		101	3		N		-0-							-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-		113	3		N		-0-							-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT							-0-

MOONEY (STRAWN)
G & F OIL, INC.
CROSLAND, B. M.

62698 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
292000
WELL #: 2 RRCID -> 188093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N		-0-							-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N		-0-							-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N		-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-							-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N		-0-							-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N		-0-							-0-

MOONEY (STRAWN)		//CONT.//		62698 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
L.J. RESOURCES, LLC				479988											
WATSON, GLEN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 2715		PERF. 2427 - 2443				
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965											
BONNIE		WELL #:		2	RRCID -> 275726		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 1466 - 1488				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	571	2	N	-0-			-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	553	2	N	-0-			-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	583	2	N	-0-			-0-
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	-0-	6	1	514	2	N	-0-			-0-
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	544	2	N	-0-			-0-
WELCH		WELL #:		1	RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2434				
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	98	2	N	-0-			-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	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				
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
MORAN, E. (2350)				62817 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
ROBUCK PETROLEUM, LLC				722177											
JENNINGS, TERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 051338		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 3944		PERF. 2332 - 2338				
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16					
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	
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-			335	2		N	-0-					4					
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-			730	2		N	-0-					4					
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-			765	2		N	-0-					4					
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-			692	2		N	-0-					4					
02	588	N	573	-0-	-15	-0-			573	2		N	-0-					4					
03	651	N	644	-0-	-7	-0-			644	2		N	-0-					4					
COTTLE														WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3810 - 3824	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1					
11	4	N	-0- 4	-0-	-0-	-0-			4	2		N	-0-					1					
12	31	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1					
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-			26	2		N	-0-					1					
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-			27	2		N	-0-					1					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1					
ROBUCK PETROLEUM, LLC														722177									
RAYMOND														WELL #: 1		RRCID -> 294910		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3846 - 3918	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.														767543									
CANNON														WELL #: 2		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3821 - 3826	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
SEQUOIA ENERGY RESOURCES														767544									
PHEIL														WELL #: 1		RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3850 - 3864	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-							
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			
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-							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990																							
SNYDER				WELL #:				4				RRCID -> 077069				COMPL. DATE 01/16/1978				TOTAL DEPTH 4076				PERF. 3903 - 3913			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					55							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					55							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					55							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					55							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					55							
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					55							
SNYDER				WELL #:				1				RRCID -> 263499				COMPL. DATE 05/14/2010				TOTAL DEPTH 4235				PERF. 3902 - 3912			
10	930 #	438	-0-	-492	-0-	438	2							N	-0-					43							
11	720 #	390	-0-	-330	-0-	390	2							N	-0-					43							
12	682 #	521	-0-	-161	-0-	521	2							N	-0-					43							
01	725 R	725	-0-	-0-	-0-	725	2							N	-0-					43							
02	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	2							N	-0-					43							
03	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	2							N	-0-					43							
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222																							
SNYDER				WELL #:				1				RRCID -> 211335				COMPL. DATE 06/25/2005				TOTAL DEPTH 4130				PERF. 3923 - 3933			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					34							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					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			
10	717 R	717	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2			37	9	N	34	140	1				19							
11	632 R	632	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			4	9	N	4						23							
12	692 R	692	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			18	9	N	16						39							
01	699 R	699	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2			3	9	N	3						42							
02	528 R	528	-0-	-0-	-0-	-0-	525	2			3	9	N	3						45							
03	612 R	612	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2			3	9	N	3						48							

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851										
RIDDLE TRACT 6		WELL #:		1	RRCID -> 129045		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2730 - 2742			
M	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
10	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			-0-
11	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
12	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
01	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
02	448 #	446	-0-	-2	-0-	446	2			N	-0-			-0-
*03	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
RIDDLE TRACT 6		WELL #:		2	RRCID -> 193343		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3033		PERF. 2650 - 2947			
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	26			180
11	240 #	162	-0-	-78	-0-	143	2	19	9	N	17	162 1		35
12	301 R	301	-0-	-0-	-0-	259	2	42	9	N	38			73
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	278	2	12	9	N	11			84
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	264	2	14	9	N	13			97
*03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			97
COMYN NATURAL GAS, INC.		170059												
MARTIN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 112969		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 2901		PERF. 2662 - 2728			
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			96
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			96
12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			96
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-			96
02	112 #	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-			96
03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			96
MARTIN UNIT 12		WELL #:		1	RRCID -> 122024		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2664 - 2702			
10	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			27
11	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			27
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			27
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			27
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			27
03	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOD		WELL #:		1	RRCID -> 122503		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 3060		PERF. 2677 - 2740			
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657										
MARTIN		WELL #:		1	RRCID -> 122539	COMPL. DATE 11/02/1983	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 2738	-	2762				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUMPHREY		WELL #:		2	RRCID -> 123907	COMPL. DATE 04/13/1987	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2565	-	2584				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID -> 196164	COMPL. DATE 10/25/1985	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2686	-	2748				
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	70 R	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	92 R	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
TEXOKAN OPERATING, INC.		WELL #:		850446	RRCID -> 146281	COMPL. DATE 01/15/1987	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A						
MAYNARD														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		WELL #:		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.		WELL #:		195894	RRCID -> 121120	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 4731	PERF. 4342	-	4529				
DAWSON, D.E.														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		239726	RRCID -> 078758	COMPL. DATE 12/24/1977	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4592	-	4777				
ADDISON, R. W.														
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ERATH				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726											
AGRI-PLACE, INC.			WELL #:		1		RRCID -> 078818		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH		5125 PERF. 4550 - 4793			
M	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
V. TIPTON					WELL #:		1		RRCID -> 078819		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH		4960 PERF. 4510 - 4674	
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-		137	3			N	-0-			-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-		111	3			N	-0-			-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-		122	3			N	-0-			-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-		116	3			N	-0-			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-		109	3			N	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-		129	3			N	-0-			-0-
MORRIS					WELL #:		1		RRCID -> 078826		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH		5168 PERF. 4494 - 4845	
10	93	N	79	-0-	-14	-0-		79	3			N	-0-			-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-		88	3			N	-0-			-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-		91	3			N	-0-			-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-		89	3			N	-0-			-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-		73	3			N	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-		319	3			N	-0-			-0-
TIPTON					WELL #:		4		RRCID -> 082446		COMPL. DATE 02/27/1979		TOTAL DEPTH		5060 PERF. 4523 - 4749	
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-		46	3			N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	3			N	-0-			-0-
GADDY, OTTO S.					292359											
GADDY					WELL #:		1		RRCID -> 081709		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH		4850 PERF. 4292 - 4545	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN					354655											
TIPTON					WELL #:		3		RRCID -> 081595		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH		5057 PERF. 4688 - 4926	
10	155	N	143	-0-	-12	-0-		143	2			N	-0-			18
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-		141	2			N	-0-			18
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-		146	2			N	-0-			18
01	155	N	145	-0-	-10	-0-		145	2			N	-0-			18
02	140	N	128	-0-	-12	-0-		128	2			N	-0-			18
03	155	N	143	-0-	-12	-0-		143	2			N	-0-			18

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH														
LAUGHLIN, JERRY 488757														
LAUGHLIN, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 093485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOSAIC TEXAS LLC 589983														
HERPEL-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 085029 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889														
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787														
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			5
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			5
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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														
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
DRAKE, R.T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
DRAKE, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817														
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			10
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-			10
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			10
01	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			10
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			10
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-			10

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)														
THREE B, LP														
DRAKE, R. T. "A"														
//CONT.// 62870 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 857468										CNTY: ERATH				
WELL #: 1					RRCID -> 084181					COMPL. DATE 08/13/1979				
										TOTAL DEPTH 5340				
										PERF. 4608 - 5090				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
DRAKE, R. T.														
WELL #: A 2					RRCID -> 198714					COMPL. DATE 03/01/2003				
										TOTAL DEPTH 5127				
										PERF. 5022 - 5074				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
9K INVESTMENTS LLC														
COVINGTON														
988752					RRCID -> 088485					COMPL. DATE 11/19/1979				
WELL #: 1										TOTAL DEPTH 5065				
										PERF. 4405 - 4831				
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-		-0-	
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-	
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-	
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-		-0-	
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-		-0-	
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-	
MT. SION (DUFFER)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
COPELAND RANCH														
63400 500					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
088563										CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 16					RRCID -> 196891					COMPL. DATE 10/18/1983				
										TOTAL DEPTH 3997				
										PERF. 3804 - 3810				
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-		-0-	
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-	
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-		-0-	
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-		-0-	
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3		N	-0-		-0-	
MOYLAN (MARBLE FALLS)														
HOFFMANN OIL COMPANY														
MOYLAN														
63501 400					ASSOCIATED					ONE WELL				
391155										CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1					RRCID -> 142546					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 3815				
										PERF. 3386 - 3396				
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1690	3	20 9	N	18		326	
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	84	3	33 9	N	30		356	
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	88	3	50 9	N	45		401	
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	108	3	10 9	N	9	178 1	232	
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	82	3	15 9	N	14		246	
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	84	3	69 9	N	63		309	
MUIR (STRAWN 4400)														
ANRE GAS SYSTEMS, INC.														
MUIR														
63664 500					NON-ASSOCIATED					PRORATED				
025639										CNTY: PARKER				
WELL #: D 1 T					RRCID -> 082261					COMPL. DATE 04/05/1979				
										TOTAL DEPTH 6100				
										PERF. 4406 - 4441				
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

MUIR (STRAWN 4400)				//CONT.//		63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				//CONT.//		025639												
COTTEN "A"				WELL #:		2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4358 - 4524				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
MULLER (MISSISSIPPIAN)						63760 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC						822615												
DOWNIE HEIRS				WELL #:		4		RRCID -> 239417		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 4091 - 4107				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
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				
10	505 N	505	-0-	-0-		-0-	505	3			Y	-0-					15	
11	489 N	489	-0-	-0-		-0-	489	3			Y	-0-					15	
12	540 N	540	-0-	-0-		-0-	540	3			Y	-0-					15	
01	496 N	441	-0-	-55		-0-	441	3			Y	-0-					15	
02	448 N	391	-0-	-57		-0-	391	3			Y	-0-					15	
03	527 N	367	-0-	-160		-0-	367	3			Y	-0-					15	
SATTERWHITE				WELL #:		1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4065 - 4075				
10	724 N	724	-0-	-0-		-0-	724	3			N	-0-					-0-	
11	699 N	699	-0-	-0-		-0-	699	3			N	-0-					-0-	
12	777 N	777	-0-	-0-		-0-	777	3			N	-0-					-0-	
01	886 N	886	-0-	-0-		-0-	886	3			N	-0-					-0-	
02	926 N	926	-0-	-0-		-0-	926	3			N	-0-					-0-	
03	713 N	705	-0-	-8		-0-	705	3			N	-0-					-0-	
RAGLIN "A"				WELL #:		2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4063 - 4066				
10	589 N	32	-0-	-557		-0-	32	3			Y	-0-					-0-	
11	540 N	124	-0-	-416		-0-	124	3			Y	-0-					-0-	
12	434 N	14	-0-	-420		-0-	14	3			Y	-0-					-0-	
01	356 N	356	-0-	-0-		-0-	356	3			Y	-0-					-0-	
02	488 N	488	-0-	-0-		-0-	488	3			Y	-0-					-0-	
03	444 N	444	-0-	-0-		-0-	444	3			Y	-0-					-0-	
RAGLIN "A"				WELL #:		1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4064 - 4068				
10	589 N	34	-0-	-555		-0-	34	3			Y	-0-					-0-	
11	570 N	130	-0-	-440		-0-	130	3			Y	-0-					-0-	
12	465 N	14	-0-	-451		-0-	14	3			Y	-0-					-0-	
01	371 N	371	-0-	-0-		-0-	371	3			Y	-0-					-0-	
02	508 N	508	-0-	-0-		-0-	508	3			Y	-0-					-0-	
03	462 N	462	-0-	-0-		-0-	462	3			Y	-0-					-0-	

MUNNERLYN (MISS)														CNTY: STEPHENS	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.															
SATTERWHITE "A"															
//CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT															
//CONT.// 239726															
WELL #: 2 RRCID -> 123248 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4114 - 4120															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MUNNERLYN															
WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A															
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3				Y	-0-		55
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3				Y	-0-		55
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3				Y	-0-		55
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3				Y	-0-		55
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3				Y	-0-		55
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3				Y	-0-		55
HARRIS-LANGFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 157473 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A															
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1638	3	1	9		N	1		43
11	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	1221	3				N	-0-		43
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3				N	-0-		43
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1938	3	1	9		N	1		44
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3				N	-0-		44
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3				N	-0-		44
SATTERWHITE "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 260680 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		42
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.															
RENATA															
WELL #: 2 RRCID -> 108283 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023															
10	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2				Y	-0-		-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2				Y	-0-		-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2				Y	-0-		-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2				Y	-0-		-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2				Y	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
RENATA															
WELL #: 4 RRCID -> 122788 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061															
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2				Y	-0-		-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2				Y	-0-		-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2				Y	-0-		-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2				Y	-0-		-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				Y	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

MUNNERLYN (MISS) //CONT.// 63820 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. //CONT.// 586667														
RENATA WELL #: 3 RRCID -> 123909 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RENATA WELL #: 5 RRCID -> 123910 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3990 - 4056														
10	217 N	103	-0-	-114	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RENATA WELL #: 1 RRCID -> 144931 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4077 - 4078														
10	341 N	154	-0-	-187	-0-	154	2			Y	-0-			60
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2			Y	-0-			60
12	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-			60
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-			60
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60
MURDOCH (DUFFER) 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
WILLIAMS, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 100312 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2994 - 3000														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2024 - WELL PLUGGED 12/06/24														
WILLIAMS, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 100313 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2024 - WELL PLUGGED 12/09/24														
HORTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 100314 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812														
10	682 #	543	-0-	-139	-0-	543	2			N	-0-			-0-
11	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
12	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			-0-
01	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
02	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
*03	1315 R	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
PITCOCK, INC.				665870										
WILLIAMS, GEORGE "B"		WELL #:		3	RRCID -> 143098	COMPL. DATE 04/23/1991	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2746 -	2758				
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14 2			N	-0-			-0-
11	11 #	10	-0-	-1	-0-		10 2			N	-0-			-0-
12	13 #	7	-0-	-6	-0-		7 2			N	-0-			-0-
01	14 #	11	-0-	-3	-0-		11 2			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2025														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190										
WILLIAMS, G. W.		WELL #:		4	RRCID -> 100310	COMPL. DATE 05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 3027 -	3037				
10	31 #	26	-0-	-5	-0-		26 3			N	-0-			4
11	30 #	20	-0-	-10	-0-		20 3			N	-0-			4
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 3			N	-0-			4
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37 3			N	-0-			4
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37 3			N	-0-			4
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-		39 3			N	-0-			4
MURDOCH, K.E.		WELL #:		2	RRCID -> 287252	COMPL. DATE 01/12/1978	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3074 -	3082				
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11 3			N	-0-			-0-
11	11 #	10	-0-	-1	-0-		10 3			N	-0-			-0-
12	13 R	13	-0-	-0-	-0-		13 3			N	-0-			-0-
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-		12 3			N	-0-			-0-
02	11 #	10	-0-	-1	-0-		10 3			N	-0-			-0-
03	13 #	12	-0-	-1	-0-		12 3			N	-0-			-0-
MURFF (LAKE SAND)				63876 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782										
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID -> 136391	COMPL. DATE 10/16/1990	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3504 -	3513				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MURL (ELLENBURGER)				63879 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND							
US. FUELS, INC.				879264										
MURL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151314	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3844 -	3850				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
MUSGROVE (CONGLOMERATE)				64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
HARRINGTON, C. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 139354	COMPL. DATE 07/31/1991	TOTAL DEPTH	4369	PERF. 3917 -	3928				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
THOMAS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120392		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 3734 - 3744	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		Y	-0-			28
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267 3		Y	-0-			28
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-			28
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-			28
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-			28
03	341 N	243	-0-	-98	-0-	243 3		Y	-0-			28
WOETOVECH		WELL #:		1	RRCID -> 147089		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 4187		PERF. 3610 - 3698	
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-			100
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		Y	-0-			100
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-			100
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		Y	-0-			100
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 3		Y	-0-			100
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	175 3	1 9	Y	1			101
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MYRL (CADD0 REEF)				64204 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190								
FORD, HENRY		WELL #:		2	RRCID -> 117449		COMPL. DATE 05/24/1985		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1712 - 1722	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
NRC (STRAWN)				64263 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724								
ERNEST		WELL #:		1	RRCID -> 147209		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 1770 - 1778	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NWR (STRAWN)				//CONT.//		64276 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC				//CONT.//		216724															
CREEK-NEAL UNIT				WELL #:		3802	RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

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								
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	N	5								49	
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	709	2	7	9	N	6								55	
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3								58	
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5								63	
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	N	2								65	
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	479	2	4	9	N	4								69	

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								
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-								-0-	
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-								-0-	
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-								-0-	
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-								-0-	
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-								-0-	
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-								-0-	

NALL, P.				WELL #:		1 A	RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644		PERF. 3479 - 3536								
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-								-0-	
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-								-0-	
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-								-0-	
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-								-0-	
02	252	N	167	-0-	-85	-0-	167	2			N	-0-								-0-	
03	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-								-0-	

NALL, P.				WELL #:		3	RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3442 - 3452								
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-								-0-	
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-								-0-	
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-								-0-	
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-								-0-	
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-								-0-	
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-								-0-	

NAN-O (4000 CONGL)						64407 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO								
ARNOT OIL COMPANY, LLC						033012															
CARTER, MATTYE LOUISE "N"				WELL #:		1	RRCID -> 161365		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3802 - 3810								
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-								-0-	
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-								-0-	
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-								-0-	
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-								-0-	
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-								-0-	
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-								-0-	

NECESSITY (DUFFER LIME)										64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KEATING ENERGY, INC.										453142									
SATTERWHITE, B. F.										WELL #: 1		RRCID -> 018030		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3943 - 3943	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					29			
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					29			
12	899 N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					29			
01	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					29			
02	812 N	704	-0-	-108	-0-	704	2			N	-0-					29			
03	806 N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					29			
PARKER ENERGY COMPANY										640154									
SIKES, IDA B. & D.										WELL #: 1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 3910 - 3940	
10	14B2 EXT	249	-0-	249	294	249	2			N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	107	-0-	107	401	107	2			N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	139	-0-	139	540	139	2			N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	189	-0-	189	729	189	2			N	-0-					-0-			
02	878 X	149	-0-	-729	-0-	149	2			N	-0-					-0-			
*03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-			
SAFARI RESOURCES, LLC										743194									
FAMBROUGH, JESSE										WELL #: 1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3943 - 3961	
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-			
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-			
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-			
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-			
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-			
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-			
NECESSITY (MARBLE FALLS)										64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
KEATING ENERGY, INC.										453142									
BRADSHAW HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 3908 - 3988	
10	1333 N	952	-0-	-381 B	-0-	952	2			N	-0-					-0-			
11	1320 N	936	-0-	-384 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-			
12	1116 N	980	-0-	-136 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-			
01	1442 N	1442	-0-	-0 B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-			
02	1224 N	1224	-0-	-0 B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1250 N	1250	-0-	-0 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-			
TAYLOR, R. S.										WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3945 - 3965	
10	324 N	324	-0-	-0 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-			
11	308 N	308	-0-	-0 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-			
12	319 N	319	-0-	-0 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-			
01	310 N	310	-0-	-0 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-			
02	301 N	301	-0-	-0 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	310 N	310	-0-	-0 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-			
NEELY (BEND CONGL.)										64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.										088563									
COPELAND RANCH										WELL #: 9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182		PERF. 3739 - 3742	
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-			
11	49 N	49	-0-	-0	-0-	49	3			N	-0-					-0-			
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-			
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-			
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-			
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-			

NEELY (BEND CONGL.)				//CONT.//	64808 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	088563											
S & E REAL ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	186526	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3750 - 3154			
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
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-			-0-
JACKSON "89"				WELL #:	1	RRCID ->	224280	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	4206	PERF.	3741 - 3747			
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-		458	3			N	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-		419	3			N	-0-			-0-
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	-0-		400	3			N	-0-			-0-
01	465 N	369	-0-	-96	-0-	-0-		369	3			N	-0-			-0-
02	392 N	306	-0-	-86	-0-	-0-		306	3			N	-0-			-0-
03	403 N	357	-0-	-46	-0-	-0-		357	3			N	-0-			-0-
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500												
S&E REAL ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	108463	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	3953	PERF.	3748 - 3756			
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2024 - WELL PLUGGED 10/18/24																
NENA GAIL (GARDNER, LOWER)				64943 300	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLEMAN					
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.				461278												
JOHNSON, M.F. EST.				WELL #:	2	RRCID ->	277629	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	3228 - 3248			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
NENA LUCIA (STRAWN REEF)				64946 664	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NOLAN					
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685												
SPIRES, L. D.				WELL #:	4	RRCID ->	203457	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7103 - 7113			
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-		926	2			N	-0-			204
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-		848	2			N	-0-			204
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-		891	2			N	-0-			204
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-		948	2			N	-0-			204
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		123	2			N	-0-			204
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			204
CITATION OIL & GAS CORP.				154235												
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	46	RRCID ->	203476	COMPL. DATE	02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	6557 - 6793			
10	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	-0-		5809	2			Y	-0-			-0-
11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	-0-		5487	2			Y	-0-			-0-
12	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	-0-		5186	2	25	9	Y	23	21	1	2
01	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	-0-		4954	2	55	4	Y	25	21	1	6
								28	9							
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	-0-		3264	2	19	9	Y	17	19	1	4
03	4030 X	2852	-0-	-1178	-0-	-0-		2841	2	11	9	Y	10	11	1	3

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.// 64946 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN	
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235							
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 203477		COMPL. DATE 03/23/1956		TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6719 - 6790	
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
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	Y	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-	-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #: 3518		RRCID -> 221320		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 6890	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 287535		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6544 - 6849	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 117		RRCID -> 287803		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6541 - 6917	
10	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4603 2	14 9	N	13
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4344 2	1 9	N	1
12	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4619 2	13 9	N	12
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3793 2	42 4	N	8
						9 9			7
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3038 2	7 9	N	6
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3956 2	14 9	N	13

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 298012		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6547 - 6874	
10	22235 X	4970	-0-	-17265	-0-	4936 2	34 9	Y	31
11	4710 X	4538	-0-	-172	-0-	4512 2	26 9	Y	24
12	4898 X	4680	-0-	-218	-0-	4657 2	23 9	Y	21
01	4898 X	3883	-0-	-1015	-0-	3824 2	42 4	Y	15
						17 9			13
02	4424 X	3075	-0-	-1349	-0-	3063 2	12 9	Y	11
03	4898 X	4101	-0-	-797	-0-	4081 2	20 9	Y	18

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		RRCID -> 056105		COMPL. DATE 12/27/1961		TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A	
SPIRES, L. R.		WELL #: 303							
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-
02	DLQ G-10	158	-0-	158	158	158 2		Y	-0-
03	DLQ G-10	163	-0-	163	321	163 2		Y	-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) //CONT.// 64946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN														
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376														
SPIRES, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 056107 COMPL. DATE 06/29/1962 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-			47
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			47
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-			47
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-			47
02	DLQ G-10	556	-0-	556	556	556	2			Y	-0-			47
03	DLQ G-10	572	-0-	572	1128	572	2			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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
10	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
02	1512 N	1504	-0-	-8	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
NICHOLAS (DUFFER) 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726														
VESTAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 138566 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610														
10	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0 B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0 B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19 B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
MAYES, J. WELL #: 1 RRCID -> 143609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
VESTAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 274444 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 3585														
10	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
12	19 N	19	-0-	-0 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0 B	-0-	17	3			N	-0-			-0-
02	28 N	9	-0-	-19 B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-

NIMROD, NE. (LAKE SAND)		65513 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
STOVALL, HOWARD		824340						
DUNNING ALMA		WELL #:	1 A	RRCID -> 060458	COMPL. DATE 07/30/1974	TOTAL DEPTH	3325	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	13
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	13
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3	N	13
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	13
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	13
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	13
HILL W.A.		WELL #:	1 A	RRCID -> 061408	COMPL. DATE 03/08/1975	TOTAL DEPTH	3773	PERF. N/A
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	29
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	29
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	29
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	29
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	29
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	29
NOLAND (MARBLE FALLS)		65738 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932						
NOLAND, E. T.		WELL #:	6	RRCID -> 032138	COMPL. DATE 10/19/1961	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3383 - 3407
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-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
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	19
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 3	N	19
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	19
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	19
02	168 N	161	-0-	-7	-0-	161 3	N	19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	19
KING, J. W. 281		WELL #:	2	RRCID -> 167036	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 4660 - 4670
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	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
10	589 N	560	-0-	-29	-0-	560 3	N	-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-
12	589 N	108	-0-	-481	-0-	108 3	N	-0-
01	558 N	483	-0-	-75	-0-	483 3	N	-0-
02	532 N	519	-0-	-13	-0-	519 3	N	-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	40 3	N	-0-

NORRIS (CONGL. 4100)		//CONT.//		66047 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.		//CONT.//		097494									
ROCK CREEK		WELL #:		109	RRCID -> 105617		COMPL. DATE 04/00/1982		TOTAL DEPTH		4151	PERF. 4114 - 4122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	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	
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			53
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	50	3	18	9	N	16		69
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	12	3	10	9	N	9		78
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	44	3	10	9	N	9		87
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	62	3	23	9	N	21		108
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			108
LEE R.P.		WELL #:		4	RRCID -> 063529		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH		4774	PERF. N/A	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
NORTH RIDGE (DUFFER)				66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
DANLEY-CRABB UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153992		COMPL. DATE 04/08/1995		TOTAL DEPTH		3901	PERF. 3744 - 3760	
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251	3		N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
CRABB, W. W.		WELL #:		1	RRCID -> 154019		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH		3882	PERF. 3752 - 3768	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID -> 154036		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH		3950	PERF. 3773 - 3830	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
02	112 N	2	-0-	-110	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3		Y	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
DAVIS, B.A.														
WELL #: 1 RRCID -> 154041 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			2
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			2
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			2
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			2
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-			2
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			2
HAMOR, C. F.														
WELL #: 2 RRCID -> 168850 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3781 - 3800														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HARRELL, J. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 196753 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3761 - 3853														
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			14
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			14
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			14
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			14
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-			14
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			14
WALKER, HALL (BARKER)														
WELL #: 3 RRCID -> 197239 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782														
10	1116 N	366	-0-	-750	-0-	366	3			Y	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-			-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-			-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
THOMPSON, D. B.														
WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810														
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			32
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			32
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-			32
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			32
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-			32
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			32
BARNES, J. W.														
WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830														
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
12	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-			-0-
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-			-0-
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	414	3			N	-0-			-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
BARNES, J.E. ONE														
WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800														
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			39
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			39
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			39
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			39
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-			39
03	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-			39

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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
BUTLER, J. E.				WELL #:		4		RRCID -> 153278		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 3760		PERF. 3660 - 3714					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		141						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		141						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		141						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		141						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		141						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		141						Y	-0-					-0-	
ALLMAN, CHAS.				WELL #:		1		RRCID -> 153279		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3723 - 3733					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
NORWOOD				WELL #:		58		RRCID -> 153280		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 3760		PERF. 3648 - 3703					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
CREEK NEAL UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 153283		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3710 - 3744					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
STATE OF TEXAS "J"				WELL #:		2		RRCID -> 153361		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3702 - 3726					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
BUTLER, J. E.				WELL #:		38		RRCID -> 153362		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3643 - 3995					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
BUTLER, J. E.		WELL #: 33		RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3708 - 3725						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOYD, W. T.		WELL #: 29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800		PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CUNNINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931		PERF. 3732 - 3785						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLETON, J. C.		WELL #: 601		RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 5467		PERF. 3688 - 3694						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PERKINS, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 154344		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3724 - 3761						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANKS, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065		PERF. N/A						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					23
MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					51
CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790		PERF. 3729 - 3790						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
CHRISTMAS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #:		4	RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682		PERF. 3585 - 3596						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
STEWART, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
HARPER, R. E.		WELL #:		1	RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895		PERF. 3645 - 3649						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					23

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOYD, W. T.				WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3702		-		3750
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
ROPER, E.				WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3681		-		3698
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
DAVENPORT, EVA H.				WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3693		-		3719
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORWOOD				WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681		PERF. 3604		-		3766
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TERRELL, EMMA				WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3641		-		3718
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
MADDING, R. A.				WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839		PERF. 3744		-		3764
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
NORWOOD, L. C.		WELL #:		38	RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3626	-	3959
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		52	RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3600	-	3678
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-			-0-

ROPER, E.		WELL #:		531	RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3597	-	3686
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

NORWOOD, L. C.		WELL #:		42	RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH	3746	PERF. 3617	-	3698
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		33	RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH	3814	PERF. 3698	-	3788
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #:		608	RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3676	-	3770
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		45	RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH	3803	PERF. 3697	-	3769
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
LITTLETON, J. C.		WELL #:		605	RRCID -> 179025	COMPL. DATE 08/28/2000	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3665	-	3768
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ROPER, J. T.		WELL #:		415	RRCID -> 179028	COMPL. DATE 08/31/2000	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3604	-	3693
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
ROPER, J. T.		WELL #:		413	RRCID -> 179392	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH	3731	PERF. 3588	-	3864
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
NORWOOD, L. C.		WELL #:		51	RRCID -> 180803	COMPL. DATE 01/17/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3675	-	3745
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
CREEK-NEAL UNIT		WELL #:		2401	RRCID -> 181170	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3701	-	3799
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
CREEK NEAL UNIT		WELL #:		2403	RRCID -> 182846	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3660	-	3750
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
LITTLETON, J. C.		WELL #:		610	RRCID -> 182847	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3666	-	3754
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
HARRISON, J. L.		WELL #:		1214	RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH		3793 PERF. 3646 - 3716	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

DAVIS, L. L.		WELL #:		505	RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH		3800 PERF. 3664 - 3759	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COTTON, MATTIE		WELL #:		1303	RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH		3765 PERF. 3627 - 3683	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #:		604	RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH		3852 PERF. 3710 - 3813	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		54	RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH		3726 PERF. 3634 - 3685	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53

BUTLER, J. E.		WELL #:		48	RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH		3743 PERF. 3656 - 3700	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BUTLER, J. E.		WELL #:		50	RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH		3775 PERF. 3690 - 3748	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
BUTLER, J. E.		WELL #:		41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3681 - 3720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORWOOD, L. C.				WELL #:	61	RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3690 - 3766		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYD, W. T.				WELL #:	34	RRCID -> 209097		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3827		PERF. 3635 - 3734		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD, J. R.				WELL #:	1002	RRCID -> 212458		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 3851		PERF. 3720 - 3766		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOVICE, NORTH (GRAY)				66255 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
KOKO SKADI, LLC				100704										
NOVICE UNIT				WELL #:	904	RRCID -> 090992		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 3824		PERF. 3718 - 3715		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)				66300 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN									
ROCK OPERATING				722855															
STEWART				WELL #:		1A	RRCID ->	099031	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3850 -	3864					
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	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					104	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					104	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					104	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					104	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					104	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					104	
O'LAUGHLIN (2800)				66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO									
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741															
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #:		4	RRCID ->	070363	COMPL. DATE	12/18/1976	TOTAL DEPTH	4400	PERF. N/A						
10	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-		85	2			N	-0-					-0-	
11	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-		91	2			N	-0-					-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-		102	2			N	-0-					-0-	
01	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-		98	2			N	-0-					-0-	
02	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-		69	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:		15	RRCID ->	086636	COMPL. DATE	09/22/1979	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2869 -	2877					
10	155 N	135	-0-	-20	B	-0-		135	2			N	-0-					-0-	
11	150 N	127	-0-	-23	B	-0-		127	2			N	-0-					-0-	
12	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-		138	2			N	-0-					-0-	
01	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-		130	2			N	-0-					-0-	
02	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-		114	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:		21	RRCID ->	087712	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2862 -	2869					
10	62 N	45	-0-	-17	B	-0-		45	2			N	-0-					-0-	
11	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-		46	2			N	-0-					-0-	
12	62 N	46	-0-	-16	B	-0-		46	2			N	-0-					-0-	
01	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-		44	2			N	-0-					-0-	
02	56 N	41	-0-	-15	B	-0-		41	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:		20	RRCID ->	087801	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4415	PERF. 2882 -	2890					
10	93 N	92	-0-	-1	B	-0-		92	2			N	-0-					-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-		93	2			N	-0-					-0-	
12	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-		94	2			N	-0-					-0-	
01	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-		89	2			N	-0-					-0-	
02	84 N	81	-0-	-3	B	-0-		81	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-						N	NO RPT					-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					
10	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-		74	2			N	-0-					-0-	
11	60 N	42	-0-	-18	B	-0-		42	2			N	-0-					-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-		96	2			N	-0-					-0-	
01	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-		87	2			N	-0-					-0-	
02	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-		67	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388													
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 10 RRCID -> 082460 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2756 - 2764													
M	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
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
11	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
12	310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- -248 B -0- N NO RPT -0-												
03	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-				N	NO RPT			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874													
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- -124 B -0- N NO RPT -0-												
03	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-
MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863													
10	310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257	2		N	-0-			68
11	300 N	204	-0-	-96 B	-0-	204	2		N	-0-			68
12	279 N	118	-0-	-161 B	-0-	118	2		N	-0-			68
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2		N	-0-			68
02	196 N	48	-0-	-148 B	-0-	48	2		N	-0-			68
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- -124 B -0- N NO RPT 68												
03	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			68
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922													
10	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25 B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- -93 B -0- N NO RPT -0-												
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				N	NO RPT			-0-
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915													
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	196 N	128	-0-	-68 B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- -217 B -0- N NO RPT -0-												
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-				N	NO RPT			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935													
10	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
01	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- -341 B -0- N NO RPT -0-												
03	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-				N	NO RPT			-0-

O'LAUGHLIN (2800)				//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				//CONT.//		631388								
MCMURREY, M.H.D				WELL #:		75D	RRCID ->	101668	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 2891 -	2923
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
02	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-	
03	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-				N	NO RPT			-0-	
M.H. MCMURREY D														
				WELL #:	79D	RRCID ->	103016	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	4390	PERF. 2860 -	2909	
10	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
12	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
02	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-	
03	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-				N	NO RPT			-0-	
MCMURREY, M. H. D														
				WELL #:	84D	RRCID ->	103535	COMPL. DATE	10/13/1982	TOTAL DEPTH	4424	PERF. 2736 -	2858	
10	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
12	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-	
02	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-	
03	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-				N	NO RPT			-0-	
MCMURREY, M. H.														
				WELL #:	23	RRCID ->	103805	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	4397	PERF. 2853 -	2928	
10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2		N	-0-			-0-	
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-	
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-	
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-	
02	112 N	89	-0-	-23 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-				N	NO RPT			-0-	
MCMURREY, M.H.														
				WELL #:	25	RRCID ->	105068	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	4393	PERF. 2871 -	2903	
10	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-	
03	6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-				N	NO RPT			-0-	
MCMURREY, M.H.														
				WELL #:	26	RRCID ->	105784	COMPL. DATE	03/20/1983	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 2812 -	2894	
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-	
11	240 N	89	-0-	-151 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-	
12	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-			-0-	
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-	
02	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									-0-	
03	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-				N	NO RPT			-0-	

O'LAUGHLIN (2800)														CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.															
MCMURREY, M.H.															
WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906															
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
10	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2				N	-0-			-0-
11	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2				N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2				N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2				N	-0-			-0-
02	280 N	212	-0-	-68 B	-0-	212	2				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-						N	NO RPT			-0-
WILSON, E. S.															
WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407															
10	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2				N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2				N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2				N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2				N	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8 B	-0-	76	2				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-						N	NO RPT			-0-
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.															
GREEN, FLORENCE															
WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819															
10	279 N	102	-0-	-177 B	-0-	102	2				N	-0-			-0-
11	270 N	66	-0-	-204 B	-0-	66	2				N	-0-			-0-
12	341 N	69	-0-	-272 B	-0-	69	2				N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2				N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2				N	-0-			-0-
STONEBRIAR OIL LLC															
WILSON-HITSON UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
VIEJO SERVICES, LLC															
HARTNETT															
WELL #: 1 RRCID -> 219636 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2446 - 2533															
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-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

O'LAUGHLIN (4000)			66940 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
KEATING ENERGY, INC.			453142																
SMITH MARY V.			WELL #: 2			RRCID -> 068648			COMPL. DATE 06/29/1976			TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006							
M	ALLOW	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	
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					71	
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					71	
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					71	
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					71	
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					71	
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					71	
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							
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-	
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-	
03	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MCMURREY, M.H.			WELL #: 31			RRCID -> 117203			COMPL. DATE 05/31/1985			TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056							
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-	
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-	
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-	
02	224 N	193	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-	
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PATTERSON, E.W. C			WELL #: 1C			RRCID -> 126204			COMPL. DATE 01/12/1988			TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894							
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-	
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-	
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-	
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PITCOCK, INC.			665870																
FLOW, DON L.			WELL #: 2			RRCID -> 100647			COMPL. DATE 07/31/1981			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932							
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-	
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-	
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-	
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-	
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-	
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	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							
10	527 X	448	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-	
11	510 X	418	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-	
12	496 X	423	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-	
01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-	
02	663 X	663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-	
03	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

O' LAUGHLIN (4200)										//CONT.// 66940 500										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: PALO PINTO									
KORNYE-TILLMAN COMPANY										//CONT.// 475741																																							
O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #: 29										RRCID -> 101831										COMPL. DATE 07/28/1982										TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																											
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																												
10		40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-																												
11		40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-					-0-																												
12		41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-					-0-																												
01		39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-					-0-																												
02		35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					-0-																												
03		31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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									
10		558	N	501	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	501	2				N	-0-					25																												
11		480	N	454	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	454	2				N	-0-					25																												
12		558	N	465	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	465	2				N	-0-					25																												
01		425	N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2				N	-0-					25																												
02		420	N	376	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	376	2				N	-0-					25																												
03		465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25																												

O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #: 7										RRCID -> 082457										COMPL. DATE 01/05/1979										TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259									
10		1023	N	920	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	920	2				N	-0-					42																												
11		890	N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	890	2				N	-0-					42																												
12		904	N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2				N	-0-					42																												
01		820	N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2				N	-0-					42																												
02		840	N	681	-0-	-159	-0-	-0-	-0-	681	2				N	-0-					42																												
03		899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42																												

OPAL KELLY UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 082674										COMPL. DATE 01/08/1978										TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078									
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																												
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																												
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																												
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																												
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																												
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																												

O'LAUGHLIN, MAURINE L.										WELL #: 11										RRCID -> 086868										COMPL. DATE 10/17/1979										TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212									
10		31	N	11	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					-0-																												
11		11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					-0-																												
12		11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					-0-																												
01		11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					-0-																												
02		11	N	10	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-																												
03		11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																												

MCMURREY, M.H. D										WELL #: 69D										RRCID -> 099245										COMPL. DATE 01/07/1982										TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237									
10		248	N	209	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	209	2				N	-0-					101																												
11		240	N	185	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	185	2				N	-0-					101																												
12		217	N	181	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-					101																												
01		171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-					101																												
02		168	N	153	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-					101																												
03		186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					101																												

O'LAUGHLIN (4200)														CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.																				
MCMURREY, M.H. D																				
WELL #: 72D RRCID -> 099433 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4219 - 4227																				
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	
10	8 N	7	-0-	-1	-0-			7	2				N	-0-					-0-	
11	7 N	4	-0-	-3	-0-			4	2				N	-0-					-0-	
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	2				N	-0-					-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	2				N	-0-					-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	2				N	-0-					-0-	
03	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-								N	NO RPT					-0-	
MCMURREY, M.H. D														WELL #: 85D RRCID -> 104140 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4312 - 4318						
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-			259	2				N	-0-					-0-	
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-			252	2				N	-0-					-0-	
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-			263	2				N	-0-					-0-	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-			222	2				N	-0-					-0-	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-			177	2				N	-0-					-0-	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-								N	NO RPT					-0-	
MCMURREY, M.H.														WELL #: 24 RRCID -> 105059 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 4290 - 4299						
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-			185	2				N	-0-					34	
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-			372	2				N	-0-					34	
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-			364	2				N	-0-					34	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-			104	2				N	-0-					34	
02	196 N	167	-0-	-29	-0-			167	2				N	-0-					34	
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-								N	NO RPT					34	
O'LAUGHLIN, W. (4200)														CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY																				
MAURINE L. O'LAUGHLIN																				
WELL #: 25 RRCID -> 118359 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4198 - 4208																				
10	62 N	47	-0-	-15	-0-			47	2				N	-0-					-0-	
11	60 N	47	-0-	-13	-0-			47	2				N	-0-					-0-	
12	62 N	48	-0-	-14	-0-			48	2				N	-0-					-0-	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-			46	2				N	-0-					-0-	
02	56 N	42	-0-	-14	-0-			42	2				N	-0-					-0-	
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-								N	NO RPT					-0-	
MAURINE L. O'LAUGHLIN														WELL #: 26 RRCID -> 118360 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 4323 PERF. 4261 - 4268						
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-			567	2				N	-0-					23	
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-			560	2	96	9		N	87	98	1			12	
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-			563	2				N	-0-					12	
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-			537	2				N	-0-					12	
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-			456	2				N	-0-					12	
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-								N	NO RPT					12	
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						
10	496 N	429	-0-	-67	-0-			429	2				N	-0-					-0-	
11	480 N	406	-0-	-74	-0-			406	2				N	-0-					-0-	
12	434 N	422	-0-	-12	-0-			422	2				N	-0-					-0-	
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-			437	2				N	-0-					-0-	
02	392 N	349	-0-	-43	-0-			349	2				N	-0-					-0-	
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-								N	NO RPT					-0-	

OLIVE MAE (CADD0)			67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
AMEN OIL LLC			016944											
CHANNEY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 281550		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 3602		PERF. 3320 - 3346			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KROH OPERATING LLC			478245											
ALICE "2257"			WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3308 - 3316			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALICE "2257"			WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3264 - 3280			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PETEX			659782											
MUELLER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 174651		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3268 - 284			
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			6
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			6
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			6
01	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-			6
02	440 N	440	-0-	-0	-0-	440	2			N	-0-			6
03	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-			6
WILSON			WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3321 - 3360			
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			18
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			18
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			18
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			18
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			18
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			18
STAPP RANCH UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3276 - 3282			
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			-0-
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-

OLIVE MAE (CADD0)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
HIGGINS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOMLIN "3396"		WELL #: 2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DOYLE "34" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206859		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360		
10	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-	-0-
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2	N	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
GARRETT-HITTSOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PENDLETON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288514		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OLIVE MAE (CADD0)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
BRIDEN "2957"		WELL #: 1		RRCID -> 292798		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3390 - 3404						
M	ALLOW 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615												
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #: 1		RRCID -> 273279		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 3340						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AGNELL "51"		WELL #: 1		RRCID -> 283078		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3362 - 3370						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
03	T. A.	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						
10	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 2			N	-0-			293
11	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168 2			N	-0-			293
12	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	328 2	41 9		N	37	153 1		177
01	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	356 2	53 9		N	48			225
02	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	467 2	54 9		N	49	155 1		119
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	652 2	55 9		N	50			169
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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ORAN (MARBLE FALLS)		67477 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BACON ENERGY		042398												
BRIMER		WELL #: 1		RRCID -> 274095		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480						
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2			N	-0-			73
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2			N	-0-			73
12	155 N	65	-0-	-90	-0-		65 2			N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			73
03	62 N	40	-0-	-22	-0-		39 2	1 9		N	1			74

ORAN (MARBLE FALLS)				//CONT.//		67477 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
COOPER OIL & GAS, LLC						175118										
GREEN, W.T.				WELL #:		7		RRCID -> 275315		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4552 - 4944		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FX ENERGY OPERATING, LLC						257610										
KILGUST				WELL #:		7		RRCID -> 291578		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4550 - 4936		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.						679595										
NASH				WELL #:		5		RRCID -> 291047		COMPL. DATE 09/14/2016		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4430 - 4670		
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
P.H. COLLINS UNIT				WELL #:		24		RRCID -> 291054		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 4540 - 4768		
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ORAN (4230 CONGL)						67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
PATTON EXPLORATION, INC.						643730										
CHUMLEA				WELL #:		1		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672		PERF. 4241 - 4245		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								N	-0-			18
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			18
NORMAN-ORAN UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 4640		PERF. N/A		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								N	-0-			8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			8

ORAN (4230 CONGL)		//CONT.//		67477 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
STONEBRIAR OIL LLC				823774								
PUREFOY-MASK		WELL #:		1 C	RRCID -> 064625	COMPL. DATE 11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4193	-	0	
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
10	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	690 S	-0-	-0-	-690 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
GREEN, FLORENCE -A-												
		WELL #:		1	RRCID -> 074801	COMPL. DATE 06/20/1976	TOTAL DEPTH	4775	PERF. N/A			
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
STOVALL OPERATING CO.				824339								
SINGLETON, JOE		WELL #:		1	RRCID -> 209104	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH	4319	PERF. 4116	-	4128	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ORAN PATTON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 085020	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4616	-	4636	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OXFORD (CADD0)				67919 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
CDJ OIL CO.				140598								
HOOKER 24		WELL #:		1	RRCID -> 159996	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4301	-	4310	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653			N	NO RPT			-0-

OXFORD (CADD0)		//CONT.//		67919 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
KROH OPERATING LLC				478245									
RUBY 50		WELL #:		1	RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3978 - 4062		
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	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1887				N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1887				N	-0-		-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1887				N	NO RPT		-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1887				N	NO RPT		-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1887				N	NO RPT		-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1887				N	NO RPT		-0-	
OXFORD (CADD0 4260)				67919 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.				054545									
CLOUD "44"		WELL #:		1	RRCID -> 169682		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 4057 - 4074		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
P.K. (CONGL. 4000)				68120 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.				786408									
REPASS		WELL #:		1	RRCID -> 086665		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4074 - 4084		
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-		-0-	
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-		-0-	
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-		-0-	
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		-0-	
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-		-0-	
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-		-0-	
REPASS		WELL #:		2	RRCID -> 108888		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 4087 - 4100		
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-		-0-	
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-		-0-	
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		N	-0-		-0-	
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		-0-	
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-		-0-	
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-		-0-	
DOFFLEMYER		WELL #:		1	RRCID -> 109788		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4174		PERF. 4064 - 4082		
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-		-0-	
11	960 N	945	-0-	-15	-0-	945	3		N	-0-		-0-	
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-		-0-	
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-		-0-	
02	896 N	372	-0-	-524	-0-	372	3		N	-0-		-0-	
03	992 N	730	-0-	-262	-0-	730	3		N	-0-		-0-	
TODD		WELL #:		1	RRCID -> 175259		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4036 - 4115		
10	1457 N	1368	-0-	-89	-0-	1368	3		N	-0-		-0-	
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-		-0-	
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-		-0-	
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-		-0-	
02	1344 N	1199	-0-	-145	-0-	1199	3		N	-0-		-0-	
03	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	1376	3		N	-0-		-0-	

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)				68130 003		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO							
GANNETT OPERATING LLC				293813															
JOHNS				WELL #: 4		RRCID -> 222979		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4210 - 4230							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		1085 N	872	-0-	-213 B	-0-	869	2	3	9	Y	3						204	
11		930 N	798	-0-	-132 B	-0-	794	2	4	9	Y	4						208	
12		744 N	374	-0-	-370 B	-0-	373	2	1	9	Y	1						209	
01		868 N	38	-0-	-830 B	-0-	35	2	3	9	Y	3						212	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						212	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03		372 N	121	-0-	-251 B	-0-	121	2			Y	-0-						212	
GRAGG, W. K.				WELL #: 1		RRCID -> 228801		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3860 - 3868							
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	3						268	
11		480 N	394	-0-	-86 B	-0-	391	2	3	9	N	3						271	
12		1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-						271	
01		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	940	2	4	9	N	4						275	
02		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	871	2	2	9	N	2						277	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1130	2	2	9	N	2						279	
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							
10		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-						19	
11		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-						19	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						19	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						19	
02		56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-						19	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						19	
FRANCIS MURPHY				WELL #: 3		RRCID -> 071206		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 4012		PERF. N/A							
10		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-						13	
11		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-						13	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						13	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						13	
02		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-						13	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						17	

PK DAM (CONGLOMERATE "E")															68136 475 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: PALO PINTO																													
NWG OPERATING LLC															616947															RRCID -> 071288															COMPL. DATE 01/07/1977															TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A														
BELDING															WELL #: 1																																																											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23																																																							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23																																																							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23																																																							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23																																																							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						23																																																							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						23																																																							
SAGE OIL AND GAS, LLC															743222															RRCID -> 083834															COMPL. DATE 06/25/1979															TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720														
CURTIS, J. B.															WELL #: 1																																																											
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86																																																							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86																																																							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86																																																							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86																																																							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86																																																							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						86																																																							
P.K. DAM (CONGL. 3820)															68136 500 ASSOCIATED															49B															CNTY: PALO PINTO																													
ERNMAR INVESTMENTS, INC.															253489															RRCID -> 143012															COMPL. DATE 04/22/2006															TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4234 - 4244														
GARLAND BEND UNIT															WELL #: 1																																																											
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-			94	2		N	-0-						-0-																																																							
11	84	R	84	-0-	-0-	-0-			84	2		N	-0-						-0-																																																							
12	85	R	85	-0-	-0-	-0-			85	2		N	-0-						-0-																																																							
01	72	R	72	-0-	-0-	-0-			72	2		N	-0-						-0-																																																							
02	70	R	70	-0-	-0-	-0-			70	2		N	-0-						-0-																																																							
*03	76	R	76	-0-	-0-	-0-			76	2		N	-0-						-0-																																																							
J-TEC PRODUCTION, LLC															427406															RRCID -> 105787															COMPL. DATE 06/06/1983															TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009														
B.R.A.															WELL #: 2																																																											
10	561	R	561	-0-	-0-	-0-			561	3		N	-0-						-0-																																																							
11	625	R	625	-0-	-0-	-0-			625	3		N	-0-						-0-																																																							
12	659	R	659	-0-	-0-	-0-			659	3		N	-0-						-0-																																																							
01	574	R	574	-0-	-0-	-0-			574	3		N	-0-						-0-																																																							
02	409	R	409	-0-	-0-	-0-			409	3		N	-0-						-0-																																																							
03	513	R	513	-0-	-0-	-0-			513	3		N	-0-						-0-																																																							
BRA															WELL #: 4															RRCID -> 121863															COMPL. DATE 11/12/1984															TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768														
10	155	#	130	-0-	-25	-0-			130	3		N	-0-						-0-																																																							
11	150	#	144	-0-	-6	-0-			144	3		N	-0-						-0-																																																							
12	155	#	152	-0-	-3	-0-			152	3		N	-0-						-0-																																																							
01	155	#	132	-0-	-23	-0-			132	3		N	-0-						-0-																																																							
02	140	#	118	-0-	-22	-0-			118	3		N	-0-						-0-																																																							
03	155	#	145	-0-	-10	-0-			145	3		N	-0-						-0-																																																							
NWG OPERATING LLC															616947															RRCID -> 070659															COMPL. DATE 03/24/1977															TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A														
BELDING, W. J.															WELL #: 2																																																											
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																							
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																							

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388													
PATTERSON, E.W.		WELL #:		2C		RRCID -> 156624		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3800		-		3810	
M	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
10	81 R	81	-0-	-0-	-0-		81	2			N	-0-					-0-
11	77 R	77	-0-	-0-	-0-		77	2			N	-0-					-0-
12	82 R	82	-0-	-0-	-0-		82	2			N	-0-					-0-
01	87 R	87	-0-	-0-	-0-		87	2			N	-0-					-0-
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-		84	2			N	-0-					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT					-0-
MCMURREY, M. H.		WELL #:		920		RRCID -> 170975		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH		4180 PERF. 4054		-		4084	
10	513 R	513	-0-	-0-	-0-		513	2			N	-0-					22
11	445 R	445	-0-	-0-	-0-		445	2			N	-0-					22
12	418 R	418	-0-	-0-	-0-		418	2			N	-0-					22
01	505 R	505	-0-	-0-	-0-		505	2			N	-0-					22
02	581 R	581	-0-	-0-	-0-		581	2			N	-0-					22
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT					22
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C		RRCID -> 175702		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH		4245 PERF. 4149		-		4162	
10	338 R	338	-0-	-0-	-0-		338	2			N	-0-					9
11	255 R	255	-0-	-0-	-0-		255	2			N	-0-					9
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-		252	2			N	-0-					9
01	536 R	536	-0-	-0-	-0-		536	2			N	-0-					9
02	196 #	138	-0-	-58	-0-		138	2			N	-0-					9
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT					9
MCMURREY, M. H.		WELL #:		32		RRCID -> 178143		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 3767		-		3774	
10	9 #	8	-0-	-1	-0-		8	2			N	-0-					32
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					32
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					32
01	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-					32
02	9 #	8	-0-	-1	-0-		8	2			N	-0-					32
03	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-						N	NO RPT					32
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C		RRCID -> 183177		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4060		-		4072	
10	155 #	150	-0-	-5	-0-		150	2			N	-0-					8
11	418 R	418	-0-	-0-	-0-		418	2			N	-0-					8
12	583 R	583	-0-	-0-	-0-		583	2			N	-0-					8
01	580 R	580	-0-	-0-	-0-		580	2			N	-0-					8
02	140 #	96	-0-	-44	-0-		96	2			N	-0-					8
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					8
CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1		RRCID -> 195461		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH		4190 PERF. 4051		-		4075	
10	155 #	138	-0-	-17	-0-		138	2			N	-0-					19
11	150 #	149	-0-	-1	-0-		149	2			N	-0-					19
12	155 #	141	-0-	-14	-0-		141	2			N	-0-					19
01	155 #	150	-0-	-5	-0-		150	2			N	-0-					19
02	140 #	99	-0-	-41	-0-		99	2			N	-0-					19
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-						N	NO RPT					19

P. K. LAKE (CONGL.)		68140 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
GANNETT OPERATING LLC		293813							
CAUDILL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111956		COMPL. DATE 07/18/1983		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
CAUDILL HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252165		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4010 - 4090	
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	Y	-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925							
BBB & C		WELL #: 1		RRCID -> 208023		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 4216	
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76 3	N	-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91 3	N	-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-
P. K. PARK (CONGL.) 3950		68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925							
COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 202691		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194	
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487 3	2 9 N	-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1347 3	1 9 N	-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3	N	-0-
SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968	
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371 3	N	-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-
PALM (CADD0)		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
PETEX		659782							
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548	
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-
12	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088 2	N	-0-
01	1085	N	725	-0-	-360	-0-	725 2	N	-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	N	-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-

PALM (CADD0)			//CONT.//			68607 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD										
PETEX			//CONT.//			659782																	
ROBERTS, WADE "47"			WELL #:			3	RRCID -> 206867			COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH	4205	PERF. 3536	- 3546							
M	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
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-			406	2	65	9	N		59		103	1				32
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-			376	2	78	9	N		71							103
12		434 N	272	-0-	-162	-0-	-0-			261	2	11	9	N		10							113
01		434 N	174	-0-	-260	-0-	-0-			174	2			N		-0-							113
02		392 N	313	-0-	-79	-0-	-0-			247	2	66	9	N		60		108	1				65
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-			262	2	50	9	N		45							110
ROBERTS, WADE "47"			WELL #:			1	RRCID -> 212585			COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH	4380	PERF. 3810	- 3820							
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
PALM (MISS.)						68607 666	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD										
STASNEY WELL SERVICE, LLC						816067																	
PALM, F. N.			WELL #:			2	RRCID -> 198046			COMPL. DATE 08/22/1997			TOTAL DEPTH	4213	PERF. 3511	- 4157							
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-			1428	3			N		-0-							-0-
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-			1450	3			N		-0-							-0-
12		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-			1573	3			N		-0-							-0-
01		1426 N	1396	-0-	-30	-0-	-0-			1396	3			N		-0-							-0-
02		1344 N	1090	-0-	-254	-0-	-0-			1090	3			N		-0-							-0-
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-			1611	3			N		-0-							-0-
PALM, F. N.			WELL #:			6	RRCID -> 293086			COMPL. DATE 01/13/2016			TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3516	- 3538							
10		4309 #	4290	-0-	-19	-0-	-0-			4290	3			N		-0-							-0-
11		4350 R	4350	-0-	-0-	-0-	-0-			4350	3			N		-0-							-0-
12		4719 R	4719	-0-	-0-	-0-	-0-			4719	3			N		-0-							-0-
01		4309 #	4186	-0-	-123	-0-	-0-			4186	3			N		-0-							-0-
02		4060 #	3288	-0-	-772	-0-	-0-			3288	3			N		-0-							-0-
03		4832 R	4832	-0-	-0-	-0-	-0-			4832	3			N		-0-							-0-
PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)						68693 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO										
TARPON OIL & GAS CO.						836178																	
BOA			WELL #:			1	RRCID -> 269391			COMPL. DATE 06/11/2013			TOTAL DEPTH	4812	PERF. 4410	- 4420							
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-			621	3			N		-0-							176
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-			584	3			N		-0-							176
12		610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-			610	3			N		-0-							176
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-			631	3			N		-0-							176
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-			576	3			N		-0-							176
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							176
PALO PINTO (STRAWN)						68693 700	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO										
BULWARK OIL & GAS, LLC						102061																	
HOLUB, HENRY			WELL #:			11	RRCID -> 266750			COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2778	- 2819							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN)		68700 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655						
TURNER		WELL #: 3	RRCID -> 073827		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-
MASH OILFIELD SERVICES, LP		531373						
HEATH ELIZABETH		WELL #: 2	RRCID -> 067488		COMPL. DATE 05/27/1976		TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
HEATH, ELIZABETH		WELL #: 4	RRCID -> 073095		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
BACON ENERGY		042398						
LANE		WELL #: 103	RRCID -> 190181		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3092 - 3124	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
BARRON PETROLEUM LLC		053302						
DALLAS SAHOTA		WELL #: 1	RRCID -> 290994		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3622 - 3636	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART, J. N. "A"		WELL #:		25	RRCID -> 261288	COMPL. DATE 10/19/2008	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3424	-	3435
M	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
10	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110 3		N	-0-		-0-
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-

J. N. STUART		WELL #:		7433	RRCID -> 275278	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4022	-	4052
10	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-		-0-
11	630 #	567	-0-	-63	-0-	567 3		N	-0-		-0-
12	651 #	548	-0-	-103	-0-	548 3		N	-0-		-0-
01	682 #	548	-0-	-134	-0-	548 3		N	-0-		-0-
02	616 #	569	-0-	-47	-0-	569 3		N	-0-		-0-
03	682 #	517	-0-	-165	-0-	517 3		N	-0-		-0-

SHEPARD		WELL #:		1	RRCID -> 275783	COMPL. DATE 01/09/2004	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 1588	-	1594
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		102
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-		102
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		102
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		102
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		102
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		102

STUART, J. N. "A"		WELL #:		1031	RRCID -> 295917	COMPL. DATE 10/14/2003	TOTAL DEPTH	3663	PERF. 926	-	938
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
12	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
01	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
03	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		94	RRCID -> 296128	COMPL. DATE 05/12/1920	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3059	-	3080
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-
01	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
02	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442									
ASHBY 1 AL		WELL #:		1	RRCID -> 168997	COMPL. DATE 01/24/1984	TOTAL DEPTH	4295	PERF. 4050	-	4053
10	3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-		-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
03	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR				//CONT.//	68707 001	ASSOCIATED				49B	CNTY: PALO PINTO							
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC					147849													
CREWS				WELL #:	1	RRCID ->	255436	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 3334 -	3344					
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
10	496 #	426	-0-	-70	-0-			426 2			N	-0-						-0-
11	480 #	453	-0-	-27	-0-			453 2			N	-0-						-0-
12	496 #	404	-0-	-92	-0-			404 2			N	-0-						-0-
01	517 R	517	-0-	-0-	-0-			517 2			N	-0-						-0-
02	568 R	568	-0-	-0-	-0-			568 2			N	-0-						-0-
03	622 R	622	-0-	-0-	-0-			622 2			N	-0-						-0-
DUNLAP-CHESNUT				WELL #:	2A	RRCID ->	264812	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF. 2034 -	2260					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
CREWS				WELL #:	1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF. 1044 -	1110					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
COX, LEE INVESTMENTS INC.					185990													
GREEN, W. H. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3832 -	3880					
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2024 - WELL PLUGGED 10/23/24																		
CROSSBOW RESOURCES, LLC					190494													
WILLINGHAM				WELL #:	2	RRCID ->	264985	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2372 -	2786					
10	1710	441	-0-	-1269	791			441 3			N	-0-						-0-
11	1183 R	392	-0-	-791	-0-			392 3			N	-0-						-0-
12	496 #	482	-0-	-14	-0-			482 3			N	-0-						-0-
01	496 #	495	-0-	-1	-0-			495 3			N	-0-						-0-
02	392 #	318	-0-	-74	-0-			318 3			N	-0-						-0-
03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-						-0-
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC					197689													
SET RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3849 -	3860					
10	193 R	193	-0-	-0-	-0-			193 3			N	-0-						-0-
11	165 R	165	-0-	-0-	-0-			165 3			N	-0-						-0-
12	175 R	175	-0-	-0-	-0-			175 3			N	-0-						-0-
*01	155 #	151	-0-	-4	-0-			151 3			N	-0-						-0-
02	295 R	295	-0-	-0-	-0-			295 3			N	-0-						-0-
03	369 R	369	-0-	-0-	-0-			369 3			N	-0-						-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR										//CONT.//	68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC											221932							
KIRK A										WELL #:	2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF. 2205 - 2215
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC											238462							
L SIKES SWD										WELL #:	P 1	RRCID ->	287122	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1420 - 1795
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
WILLINGHAM D										WELL #:	2	RRCID ->	287550	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	5052	PERF. 4290 - 4300
10	1209	#	64	-0-	-1145	-0-	64	2				N		-0-	5	5		18
11	1170	#	469	-0-	-701	-0-	469	2				N		-0-	3	5		15
12	1209	#	317	-0-	-892	-0-	317	2				N		-0-				15
01	1209	#	283	-0-	-926	-0-	283	2				N		-0-				15
*02	448	#	388	-0-	-60	-0-	388	2				N		-0-				15
03	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	2				N		-0-				15
WILLINGHAM										WELL #:	3	RRCID ->	298078	COMPL. DATE	06/07/2024	TOTAL DEPTH	4187	PERF. 1605 - 2380
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
FX ENERGY OPERATING, LLC											257610							
ORAN 445										WELL #:	1	RRCID ->	295841	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 3154 - 3186
10	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3				N		-0-				-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-						N		-0-				-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-						N		-0-				-0-
01	124	#	29	-0-	-95	-0-	29	3				N		-0-				-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-						N		-0-				-0-
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3				N		-0-				-0-
G & F OIL, INC.											292000							
WELLS										WELL #:	1E	RRCID ->	141894	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3778 - 3782
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR														
GANNETT OPERATING LLC														
CARTER BEND														
WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC														
LANDAR														
WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958														
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
LEXGAS, INC.														
BRIDGES, DELBERT														
WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOSAIC TEXAS LLC														
WILLINGHAM														
WELL #: 3 RRCID -> 264986 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2684 - 2815														
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC														
DEAN														
WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NWG OPERATING LLC														
BELDING, W. J. "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

PALO PINTO COUNTY REGULAR			//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
NWG OPERATING LLC			//CONT.//		616947												
BELDING, W. J.			WELL #:		4	RRCID -> 188461		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH	3942	PERF. 3582	-	3599			
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PATTON EXPLORATION, INC.					643730												
SIKES, HARRY			WELL #:		2	RRCID -> 212583		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH	1644	PERF. 1070	-	1080			
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-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.					817555												
STUART, ELLEN G. "B"			WELL #:		6	RRCID -> 171485		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1600	-	1621			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.					850964												
MORROW 'A'			WELL #:		2	RRCID -> 291423		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH	4127	PERF. 4530	-	4546			
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925												
LEE, RICHARD			WELL #:		2	RRCID -> 282029		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4223	-	4229			
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	3			N	-0-					12
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	3			N	-0-					12
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3			N	-0-					12
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	13	3			N	-0-					12
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	-0-	18	3			N	-0-					12
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	3			N	-0-					12
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.					911808												
PIERCE, R. N.			WELL #:		5	RRCID -> 262216		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH	3655	PERF. 992	-	1068			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 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			
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	16	1	43	2	N	-0-			118				
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	10	1	25	2	N	-0-			118				
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	21	1	54	2	N	-0-			118				
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	39	1	70	2	N	-0-			118				
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	1	1	2	2	N	-0-			118				
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			118				
JONES										WELL #:	1	RRCID -> 059370	COMPL. DATE 03/09/1974	TOTAL DEPTH	4250	PERF. N/A		
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			-0-				
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-				
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-				
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-				
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-			-0-				
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-				
BRIDGES VASSIE										WELL #:	3	RRCID -> 061218	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH	4253	PERF. 1486 - 1492		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
JONES										WELL #:	3	RRCID -> 081809	COMPL. DATE 03/08/1979	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4098 - 4106		
10	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-			-0-				
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-				
12	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2			N	-0-			-0-				
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-				
02	168 N	69	-0-	-99	-0-	69	2			N	-0-			-0-				
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-				
JONES										WELL #:	6	RRCID -> 097515	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH	2981	PERF. 2643 - 2648		
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-				
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-				
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-			-0-				
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-				
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-			-0-				
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-				
JONES										WELL #:	5	RRCID -> 098138	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2806 - 2812		
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			68				
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			68				
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			68				
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			68				
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-			68				
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			68				

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646												
ASH, WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160												
M	ALLOW 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
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	248	1	649	2	N	-0-	133
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	217	1	542	2	N	-0-	133
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	226	1	592	2	N	-0-	133
01	713 N	99	-0-	-614	-0-	35	1	64	2	N	-0-	133
02	644 N	533	-0-	-111	-0-	160	1	373	2	N	-0-	133
*03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	561	1	1546	2	N	1	133
						1	9				1 8	
JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634												
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-0-
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-	-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	-0-
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-	-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576												
10	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-	20
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	20
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	20
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	20
KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226												
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.										WELL #:		RRCID -> 160756		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 2906 - 2934	
JONES										WELL #:		RRCID -> 160756		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 2906 - 2934	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-		
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-		
12		124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-		
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-		
02		84 N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-					-0-		
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-		
ASH, WALTER										WELL #:		RRCID -> 161833		COMPL. DATE 02/11/1997		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 4282 - 4292	
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					31		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31		
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31		
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					31		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31		
WILSON UNIT										WELL #:		RRCID -> 197257		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 3916		PERF. 3732 - 3737	
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-		
11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-		
12		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-		
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-		
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-		
*03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-		
DWORSKY "A"										WELL #:		RRCID -> 222984		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3760 - 3794	
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-		
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-		
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-		
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-		
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-		
*03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-		
LOCKHART, P. A., JR HEIRS										WELL #:		RRCID -> 242829		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1656 - 1664	
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-		
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-		
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-		
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-		
02		84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-		
*03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-		
LOCKHART, P. A.										WELL #:		RRCID -> 254018		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 1710		PERF. 1651 - 1657	
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-		
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-		
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-		
01		124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-		
02		112 N	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					-0-		
*03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				129	
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				129	
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2				129	
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				129	
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				129	
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2				129	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
MCKEE		WELL #:		3	RRCID -> 141841	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH	4821	PERF. 4473	-	4476	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
SANDERS		WELL #:		2-A	RRCID -> 178803	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3538	-	3565	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BACON ENERGY				042398								
BRACKEEN, A. H.		WELL #:		3	RRCID -> 044016	COMPL. DATE 04/01/1967	TOTAL DEPTH	4330	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
BRACKEEN, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 060104	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 891	-	1308	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
BARRON PETROLEUM LLC				053302								
CONWAY, J. W.		WELL #:		15	RRCID -> 203465	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH	1242	PERF. 1158	-	1166	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BIG STAR EXPLORATION				070442									
ROGERS		WELL #:		2	RRCID -> 057812		COMPL. DATE 04/15/1973		TOTAL DEPTH 3665		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

DICKERSON "B"		WELL #:		3	RRCID -> 117221		COMPL. DATE 09/15/1986		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3807 - 3837		
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS		WELL #:		13	RRCID -> 145991		COMPL. DATE 06/23/1993		TOTAL DEPTH 982		PERF. 868 - 982		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B ROGERS		WELL #:		B 1	RRCID -> 280914		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4242 - 4612		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B ROGERS		WELL #:		B 2HR	RRCID -> 281194		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4180 - 5106		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BJB TRANSPORT LLC				072511									
RITCHIE, JOHN		WELL #:		4	RRCID -> 168765		COMPL. DATE 02/16/1995		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2762 - 2776		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART, J.N.		WELL #:		197	RRCID -> 109214		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 1730		PERF. 1062 - 1075	
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
STUART, J.N. "A"												
		WELL #:		201	RRCID -> 124276		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 1030		PERF. 1020 - 1030	
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-		-0-
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3		Y	-0-		-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-		-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-		-0-
STUART, J.N. "A"												
		WELL #:		208	RRCID -> 125360		COMPL. DATE 09/24/1987		TOTAL DEPTH 960		PERF. 924 - 960	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
STUART, J.N. "A"												
		WELL #:		194	RRCID -> 126071		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 1442 - 1462	
10	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	3		Y	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		Y	-0-		-0-
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3		Y	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-		-0-
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3		Y	-0-		-0-
STUART, J. N. "A"												
		WELL #:		193	RRCID -> 135873		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1454 - 1464	
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-		-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-		-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-		-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-		-0-
STUART, J. N.												
		WELL #:		211	RRCID -> 136052		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 1494		PERF. 1440 - 1494	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
STUART, J. N. "A" LEASE												
		WELL #:		209	RRCID -> 141981		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 1048		PERF. 1005 - 1048	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
STUART, J.N. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147395		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH		1095 PERF. 1050 - 1095	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
STUART, J. N. "A"											
		WELL #: 21		RRCID -> 187449		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH		3960 PERF. 3483 - 3487	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-	-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC											
JOHNSON ALPHA		100308		WELL #: 1		RRCID -> 063531		COMPL. DATE 06/25/1975		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ESG RESOURCES LLC											
SANDY		101582		WELL #: 2		RRCID -> 064876		COMPL. DATE 12/20/1975		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SAND VALLEY "B"											
		WELL #: 3		RRCID -> 242071		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH		4650 PERF. 4250 - 4584	
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-	-0-
HINKSON, WILLIAM											
		WELL #: 7		RRCID -> 259709		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 3018 - 3148	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
ESG RESOURCES LLC			//CONT.//		101582										
HINKSON, WILLIAM			WELL #:		9	RRCID -> 274198		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH		1950	PERF. 1648 - 1658		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BULWARK OIL & GAS, LLC					102061										
WRIGHT UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 219855		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH		2985	PERF. 2118 - 2166		
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	970	2			N	-0-			-0-
03	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
HOLUB, HENRY			WELL #:		6S	RRCID -> 248277		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH		1580	PERF. 882 - 908		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			03/11/2025												
HOLUB, HENRY			WELL #:		9S	RRCID -> 256440		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH		1670	PERF. 886 - 908		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	111	-0-	111	111	111	2			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	80	-0-	80	191	80	2			N	-0-			-0-
03	T. A.		103	-0-	103	294	103	2			N	-0-			-0-
HOLUB, HENRY			WELL #:		13	RRCID -> 273513		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH		4560	PERF. 4012 - 4087		
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
INCENDIUM RESOURCES LLC					102170										
BRIERTON			WELL #:		1	RRCID -> 066134		COMPL. DATE 11/10/1975		TOTAL DEPTH		4163	PERF. N/A		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
INCENDIUM RESOURCES LLC		//CONT.// 102170									
BRIERTON G. S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 067887		COMPL. DATE 05/28/1976		TOTAL DEPTH 3776		PERF. 3440 - 3444	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-	-0-	
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	171 2		N	-0-	-0-	
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	-0-	
01	372 N	206	-0-	-166	-0-	206 2		N	-0-	-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	-0-	
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	-0-	

LEE, W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 093810		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4703		PERF. 2704 - 2714	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	331	-0-	331	331	331 2		N	-0-	-0-	
*03	500	445	-0-	-55	276	445 2		N	-0-	-0-	

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.		102442									
HARALSON, ELLA		WELL #: 2		RRCID -> 037555		COMPL. DATE 06/25/1965		TOTAL DEPTH 4005		PERF. N/A	
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 2		N	-0-	39	
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-	39	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	39	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	39	
02	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2		N	-0-	39	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	

ILES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 050677		COMPL. DATE 05/28/1971		TOTAL DEPTH 4206		PERF. 4084 - 4090	
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SET RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 115779		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3974 - 3980	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	28	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	28	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	28	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	28	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	28	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28	

L-RENO OIL AND GAS LLC		102533									
HART		WELL #: 6		RRCID -> 061708		COMPL. DATE 05/28/1974		TOTAL DEPTH 3246		PERF. 1060 - 2362	
10	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2		N	-0-	-0-	
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-	-0-	
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-	-0-	
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-	-0-	
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-	-0-	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-	-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
L-RENO OIL AND GAS LLC		//CONT.// 102533											
SIKES		WELL #: 1		RRCID -> 063411		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-

JORDAN MELVIS				WELL #: 1		RRCID -> 067886		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A			
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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			
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3		N	-0-			-0-
12	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
02	224 N	101	-0-	-123	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANLEY, J.H.				WELL #: 3		RRCID -> 121835		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746			
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAYLEE-LLOYD				WELL #: 1		RRCID -> 204575		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5120 - 5220			
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			79
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			79
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			79
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

CHANZE OIL CO., INC.				144419									
SITTON L.T. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 068578		COMPL. DATE 10/22/2019		TOTAL DEPTH 4984 PERF. 2540 - 2545			
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
CHANZE OIL CO., INC. //CONT.// 144419														
SITTON, ANGIE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438														
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	EOM BALANCE
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-		159
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-		159
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-		159
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-		159
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	N	-1		160
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		160
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849														
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980														
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-	87	2			N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	110	2			N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-		-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		-0-
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167														
10	124 N	64	-0-	-60	-0-	-0-	62	2	2	9	N	2		104
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	-0-	45	2	2	9	N	2		106
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	N	2		108
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2		110
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2		112
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2		114
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2			N	-0-		-0-
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044														
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-		-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COOPER OIL & GAS, LLC 175118														
GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005															
MERCER		WELL #:		2	RRCID -> 075251		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH	4480	PERF. N/A								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					01/30/2025														
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932															
HINKSON		WELL #:		2	RRCID -> 141020		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH	4225	PERF. 1588 - 1618								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT								-0-
HINKSON		WELL #:		8	RRCID -> 153581		COMPL. DATE 01/24/1995		TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3694 - 3702								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 156798		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3700 - 3794								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
REEDER		WELL #:		1	RRCID -> 163955		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH	4665	PERF. 3790 - 4469								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
HINKSON		WELL #:		18	RRCID -> 176298		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH	4020	PERF. 1944 - 1953								
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-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932													
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		2		RRCID -> 181662		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4066 - 4082					
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON		WELL #:		7905		RRCID -> 186245		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 4228 - 4342					
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-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON, LAURA		WELL #:		2		RRCID -> 192334		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 1938 - 1956					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON		WELL #:		20		RRCID -> 199957		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 3955 - 4050					
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-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 4		RRCID -> 200219		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4243		PERF. 4009 - 4063					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196												
CARTER "2"-40		WELL #:		1A	RRCID ->	177618	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	4356	PERF. 4206 -	4226				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462	RRCID ->	090991	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3057 -	3063				
WILLINGHAM				WELL #:	9											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLINGHAM				WELL #:	12	RRCID ->	096289	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2445 -	2450			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MERCER				WELL #:	1	RRCID ->	101909	COMPL. DATE	07/05/1982	TOTAL DEPTH	4177	PERF. 3636 -	3646			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOUX, JAMES				WELL #:	2	RRCID ->	102362	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3418 -	3427			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCLURE, J.J.				WELL #:	1	RRCID ->	140912	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	4484	PERF. 4220 -	4230			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-					5

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462															
MCDANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164789		COMPL. DATE 08/28/1997		TOTAL DEPTH 3477		PERF. 1730 - 1736							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HOUX		WELL #: 1		RRCID -> 164790		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3208 - 3214							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RICHARDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 166252		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 1835		PERF. 1675 - 1718							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WILLINGHAM W		WELL #: W 2		RRCID -> 172574		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2410 - 2600							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
WILLINGHAM "W"		WELL #: W 3		RRCID -> 173126		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2268 - 2274							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025																	
HARTNETT		WELL #: 1		RRCID -> 197427		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 3232 - 3246							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC			//CONT.//		238462										
JOHNSON, HELEN			WELL #:		13	RRCID -> 198394		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 2692 - 2698			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLINGHAM			WELL #:		7	RRCID -> 281921		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 1654 - 4250			
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2				N	-0-			17
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2				N	-0-			17
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-			17
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-			17
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-			17
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2				N	-0-			17

HALSELL RANCH			WELL #:		P 29	RRCID -> 287031		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 5001 - 5162			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8

EDGIN, GEORGE			243233												
EDGIN			WELL #:		2	RRCID -> 073328		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 2797		PERF. 2733 - 2740			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EL RENO ENERGY, LLC			250571												
CLAYPOOL, ROBBIE			WELL #:		1	RRCID -> 106100		COMPL. DATE 09/11/1975		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4050 - 4058			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489												
GALLAGHER-REYNOLDS			WELL #:		1	RRCID -> 057527		COMPL. DATE 11/15/1976		TOTAL DEPTH 4522		PERF. N/A			
10	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	2				N	-0-			27
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2				N	-0-			27
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2				N	-0-			27
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2				N	-0-			27
02	756 N	711	-0-	-45	-0-	711	2				N	-0-			27
03	837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2				N	-0-			27

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489															
GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2				N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2				N	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2				N	-0-			-0-
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2				N	-0-			-0-
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610															
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054															
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3				N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3				N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-			-0-
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	3				N	-0-			-0-
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	16	3				N	-0-			-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3				N	-0-			-0-
JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256															
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3				N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3				N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3				N	-0-			-0-
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	3				N	-0-			-0-
02	84 N	17	-0-	-67	-0-	17	3				N	-0-			-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3				N	-0-			-0-
WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140															
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2				N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2				N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-			-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															
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1508	2	2	9	Y	2				72
11	1590 N	1430	-0-	-160	-0-	1428	2	2	9	Y	2				74
12	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	1440	2	2	9	Y	2				76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				79
02	1344 N	1305	-0-	-39	-0-	1303	2	2	9	Y	2				81
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	Y	2				83

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO											
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000																	
WARNER		WELL #: 1		RRCID -> 057322		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2724 - 2730									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-			80 2			N	-0-						-0-	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-			78 2			N	-0-						-0-	
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-			76 2			N	-0-						-0-	
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-			71 2			N	-0-						-0-	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-			68 2			N	-0-						-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 2			N	-0-						-0-	
PADGETT, J.W.				WELL #: 4		RRCID -> 090663		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3835 - 3839							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
PADGETT, J. W.				WELL #: 3		RRCID -> 090803		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 3654 - 3661							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
COSTELLO				WELL #: 1		RRCID -> 092977		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2181 - 2298							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
COSTELLO				WELL #: 2		RRCID -> 097255		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2198 - 2218							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
GREEN, WYLIE T.				WELL #: 2		RRCID -> 098637		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4380 - 4386							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96	
CROMERA-CARTER				WELL #: 1		RRCID -> 117509		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4147		PERF. 2498 - 2504							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)										CNTY: PALO PINTO									
G & F OIL, INC.																			
WELLS																			
WELL #: 1C										RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
PRIDDY										WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
PADGETT RANCH										WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
COSTELLO										WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140									
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-			
11	90 N	60	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-			
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					-0-			
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-			
SMITH HEIRS										WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
COSTELLO, CONNIE										WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
COSTELLO										WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192									
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1					177			
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	435	1	2	9	N	2					179			
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					179			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					187			
02	336 N	230	-0-	-106	-0-	230	2			N	-0-					187			
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	327	2	44	9	N	40	167	1			60			

PALO PINTO CO. REG. (GAS)				//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.				//CONT.//		292000												
JADE				WELL #:		2	RRCID -> 256734		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2612 - 2728					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2024 - WELL PLUGGED 12/03/24																		
CARTER				WELL #:		1	RRCID -> 261490		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 2447 - 2478					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
GARDNER, EARL				WELL #:		1	RRCID -> 072760		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 4160		PERF. N/A					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GLOBAL DRILLING, LLC				WELL #:		1	RRCID -> 151886		COMPL. DATE 12/00/1964		TOTAL DEPTH 4614		PERF. N/A					
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-			52	2		N	-0-						-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50	2		N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.				WELL #:		3	RRCID -> 057344		COMPL. DATE 11/20/1973		TOTAL DEPTH 4585		PERF. N/A					
10	651 N	631	-0-	-20	-0-			631	2		N	-0-						-0-
11	570 N	502	-0-	-68	-0-			502	2		N	-0-						-0-
12	651 N	420	-0-	-231	-0-			420	2		N	-0-						-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-			616	2		N	-0-						-0-
02	476 N	327	-0-	-149	-0-			327	2		N	-0-						-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-			428	2		N	-0-						-0-
GRIFFIN RESOURCES, LLC				WELL #:		2	RRCID -> 181408		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3692 - 3706					
10	279 N	272	-0-	-7	-0-			272	3		N	-0-						4
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-			272	3		N	-0-						4
12	279 N	245	-0-	-34	-0-			245	3		N	-0-						4
01	279 N	260	-0-	-19	-0-			260	3		N	-0-						4
02	252 N	233	-0-	-19	-0-			233	3		N	-0-						4
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-			270	3		N	-0-						4

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
HARDONCOURT, FRANCES D.					356760												
HARDONCOURT A			WELL #:		4		RRCID -> 108081		COMPL. DATE 10/25/1987		TOTAL DEPTH		1853 PERF. 1172 - 1175				
M	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
10		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
HITEX RESOURCES, LP					390521												
DICKERSON			WELL #:				RRCID -> 121988		COMPL. DATE 07/24/1986		TOTAL DEPTH		3700 PERF. 3525 - 3610				
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
12		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			10
01		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			10
02		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			10
03		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			10
			PLUGGED AND ABANDONED			10/24/2019											
HUNTER ENERGY, INC.					418929												
ROSS			WELL #:		1AR		RRCID -> 097519		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH		4400 PERF. 3794 - 3798				
10		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			65
11		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			65
12		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			65
01		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			65
02		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			65
03		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			65
			PLUGGED AND ABANDONED			03/16/2023											
LANGFORD "H"			WELL #:		2		RRCID -> 190625		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH		4340 PERF. 3915 - 3920				
10		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			102
11		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			102
12		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			102
01		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			102
02		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			102
03		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			102
			PLUGGED AND ABANDONED			03/10/2023											
J-TEC PRODUCTION, LLC					427406												
REAGAN, MARY			WELL #:		312		RRCID -> 073197		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH		4200 PERF. N/A				
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-		-0-		50	3		N		-0-		-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-		-0-		61	3		N		-0-		-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-		-0-		56	3		N		-0-		-0-
01		62 N	47	-0-	-15	-0-		-0-		47	3		N		-0-		-0-
02		56 N	42	-0-	-14	-0-		-0-		42	3		N		-0-		-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-		-0-		48	3		N		-0-		-0-
M.E.C.			WELL #:		1		RRCID -> 141039		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH		4680 PERF. 2240 - 2254				
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
02		14B DENY	-0-		-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406												
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID -> 156022		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH		4246	PERF. 2579 - 2592				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PEARSON		WELL #:		1	RRCID -> 157298		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH		4302	PERF. 2597 - 2836				
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JORDAN, TOM A		WELL #:		1A	RRCID -> 162449		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH		4265	PERF. 2536 - 2546				
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID -> 163011		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH		4180	PERF. 2556 - 2562				
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
REAGAN, M. L.		WELL #:		2011	RRCID -> 165196		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH		4220	PERF. 2410 - 2482				
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
M. P. D. S. CORP.		WELL #:		3013	RRCID -> 165206		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH		3900	PERF. 3620 - 3625				
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID -> 165978		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH		2815	PERF. 2591 - 2605				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406														
MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	101	-0-	101	101	101	3			N	-0-			-0-
*03	202 R	101	-0-	-101	-0-	101	3			N	-0-			-0-

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976														
10	620	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-			74
11	600	559	-0-	-41	-0-	445	3	114	9	N	104	178	1	-0-
12	620	546	-0-	-74	-0-	518	3	28	9	N	25			25
01	620	494	-0-	-126	-0-	461	3	33	9	N	30			55
02	532 N	466	-0-	-66	-0-	416	3	50	9	N	45			100
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	477	3	39	9	N	35			135

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244														
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126	3			N	-0-			-0-
03	186 N	49	-0-	-137	-0-	49	3			N	-0-			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036														
HYDE WELL #: 2														
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066														
HALSELL, J. R. WELL #: 4														
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078														
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	N	6			43
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7	9	N	6			49
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1217	2	8	9	N	7			56
01	1054 N	790	-0-	-264	-0-	780	2	10	9	N	9			65
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1000	2	7	9	N	6			71
03	1054 N	956	-0-	-98	-0-	949	2	7	9	N	6			77

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																		
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741																		
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A																		
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
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					125
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					125
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					125
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					125
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					125
03	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040																		
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					85
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					85
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					85
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					85
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					85
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0																		
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	434 N	358	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	392 N	358	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286																		
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					7
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					7
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					7
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					7
02	11 N	7	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					7
03	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674																		
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					88
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					88
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					88
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					88
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					88
03	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
L.J. RESOURCES, LLC 479988																		
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500																		
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988											
BLUEFLAT		WELL #:		2	RRCID -> 196109		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3394 - 3400				
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 3				N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 3				N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 3				N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128 3				N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 3				N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142 3				N	-0-			-0-

BLUE FLAT		WELL #:		3	RRCID -> 200168		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3548 - 3553				
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-		699 3				N	-0-			-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-		716 3				N	-0-			-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705 3				N	-0-			-0-
01	713 N	685	-0-	-28	-0-		685 3				N	-0-			-0-
02	672 N	644	-0-	-28	-0-		644 3				N	-0-			-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757 3				N	-0-			-0-

L R OPERATING CO.		480254													
RAGLE, J. B.		WELL #:		3	RRCID -> 061843		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 4204		PERF. 2721 - 2727				
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 3				N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 3				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 3				N	-0-			-0-

PADGETT		WELL #:		1	RRCID -> 073011		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 4410		PERF. N/A				
10	93 N	91	-0-	-2	-0-		91 3				N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 3				N	-0-			-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-		59 3				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 3				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.		500222													
HART		WELL #:		1	RRCID -> 065748		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4330 - 4340				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	82						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	82						N	-0-			-0-

LISTER, JOE K.		503360													
LISTER		WELL #:		1	RRCID -> 073598		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 4816		PERF. N/A				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373													
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140													
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MOGUL RESOURCES, LLC 573657													
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
NWG OPERATING LLC 616947													
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
OIL, GAS, ETC. LLC 620678													
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040													
M	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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388													
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217													
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-		38	
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		38	
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-		38	
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		38	
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-		38	
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		38	

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494													
SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088													
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-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998													
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-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

PATTON EXPLORATION, INC. 643730													
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A													
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		1	
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-		1	
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		1	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		1	
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		1	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730													
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229													
M	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	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6

PETEX 659782													
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0													
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-		-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-		-0-
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-		-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		-0-

HART, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 147378 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4168													
10	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-		-0-
11	1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2			N	-0-		-0-
12	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-		-0-
01	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-		-0-
02	1176 N	1155	-0-	-21	-0-	1155	2			N	-0-		-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-		-0-

PITCOCK, INC. 665870													
GREEN, F. WELL #: 6 RRCID -> 195546 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2470 - 2478													
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-		-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-		-0-
01	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-		-0-

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 4 RRCID -> 227572 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4674 - 4679													
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-		70
11	360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-		70
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	321	2	2	9	N	2		72
01	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-		72
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-		72
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-		72

PROCO OPERATING CO., INC. 679595													
LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.// 68707 333			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.			//CONT.// 679595														
GREEN, WILEY T.			WELL #: 1			RRCID -> 074185			COMPL. DATE 10/15/1976			TOTAL DEPTH 4543 PERF. N/A					
M	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
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
NASH			WELL #: 1			RRCID -> 110187			COMPL. DATE 04/06/1984			TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18	
COOK, J.T. "A"			WELL #: 3			RRCID -> 114227			COMPL. DATE 09/24/1984			TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GREEN, WILEY T. "A"			WELL #: 1			RRCID -> 124502			COMPL. DATE 01/20/1984			TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
COOK, J.T. "A"			WELL #: 1			RRCID -> 127894			COMPL. DATE 06/08/1988			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
CRANFORD, L. H. ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 137856			COMPL. DATE 12/16/1976			TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629									
WHARTON 2-21		WELL #:		6	RRCID -> 226665		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4069	- 4072	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	31 N	40	-0-	9	-0-	40	2		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-

WHARTON 2-21		WELL #:		4	RRCID -> 236851		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH	4370	PERF. 4272	- 4278	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHARTON 2-21		WELL #:		8	RRCID -> 237219		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4094	- 4098	
10	31 N	42	-0-	11	-0-	42	2		N	-0-			6
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			6
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			6
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			6
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			6
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC		WELL #:		695232	RRCID -> 224773		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH	4255	PERF. 4146	- 4156	
HERRING				2									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	RRCID -> 163012		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2240	- 2246	
MCCLURE 43				2									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MERCER WELL #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
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	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID -> 168983		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2373 - 2430						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
STONEBRIAR OIL LLC 823774													
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WILSON-HITSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-		-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-		-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586													
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-		120
11	630 N	357	-0-	-273	-0-	357	3			N	-0-		120
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-		120
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-		120
02	336 N	210	-0-	-126	-0-	210	3			N	-0-		120
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120
STOVALL OPERATING CO. 824339													
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653													
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-		-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-		-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-		-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-		-0-
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-		-0-
SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988													
10	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-		-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-		-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-		-0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-		-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2			N	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339											
SINGLETON, JOE		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	
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-	
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-	
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-	
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-	
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-	
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-	

HINKSON				WELL #:	1	RRCID -> 209204		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4757		PERF. 2684 - 2794			
10	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-			-0-	
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-			-0-	
12	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-			-0-	
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			-0-	
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-			-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	

BROWN				WELL #:	1	RRCID -> 214175		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2666 - 2688			
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-			-0-	
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-			-0-	
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			-0-	
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-	
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-	

SBG				WELL #:	1	RRCID -> 214874		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4266 - 4271			
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	843	2	69	9	N	63	9 8		171	
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	453	2	6	9	N	5			176	
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			176	
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			176	
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			176	
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	642	2	46	9	N	42	11 8		207	

BROWN				WELL #:	2	RRCID -> 216257		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 2682 - 2692			
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-	
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-	
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-			-0-	
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-	

HINKSON EAST				WELL #:	1	RRCID -> 235676		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 2646 - 2762			
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-			-0-	
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-			-0-	
12	589 N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-			-0-	
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-			-0-	
02	504 N	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-			-0-	
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-	

STEWART				WELL #:	1	RRCID -> 243958		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 2682 - 2915			
10	434 N	278	-0-	-156	-0-	278	2			N	-0-			-0-	
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-			-0-	
12	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-			-0-	
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-	
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-	
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	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. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-	
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-	
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-	
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-	
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-	
T & S OIL & GAS, LLC		833788															
BARRON		WELL #: 1		RRCID -> 209326		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 1250		PERF. 434 - 456							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BARRON		WELL #: 7		RRCID -> 214293		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 551		PERF. 412 - 420							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707															
BIRD, HENRY		WELL #: 6W		RRCID -> 201667		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3418 - 3428							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964															
DEWITT		WELL #: 2		RRCID -> 063412		COMPL. DATE 06/15/1975		TOTAL DEPTH 4129		PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DEWITT		WELL #: 1		RRCID -> 063413		COMPL. DATE 05/25/1975		TOTAL DEPTH 4355		PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964															
WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143															
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-				-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-				-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-				-0-
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621															
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	940	3	86	9	N	78				78
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	848	3	42	9	N	38				116
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	877	3	14	9	N	13				129
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-				129
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	663	3	7	9	N	6				135
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	814	3	6	9	N	5				140
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
THREE B, LP 857468												
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250												
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	6
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	6
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-	6
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	6
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-	6
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	6
TOWER RESOURCES INC 862857												
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211												
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-	-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-	-0-
02	224 N	150	-0-	-74	-0-	150	2			N	-0-	-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-	-0-
TRACER OPERATING, INC. 863965												
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876												
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A												
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-	-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-	-0-
CARR, H. ESTATE 878925												
WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204												
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-	-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-	-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-	-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
WELLS-HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 169903		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 2450 - 2545	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
LOBO		WELL #:		2	RRCID -> 175064		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 4577		PERF. 2027 - 2118	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		31
WB MULLIN OPERATING LLC		902609										
HART CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 038479		COMPL. DATE 03/01/1966		TOTAL DEPTH 4169		PERF. N/A	
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-		-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-		-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-		-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-		-0-
STEPHENS D		WELL #:		2	RRCID -> 136897		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3920 - 4153	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-		-0-
RIDER, MINEOLA		WELL #:		6	RRCID -> 179672		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 4704		PERF. 4310 - 4314	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
XPLORE OPERATING, LLC		946023										
RHODES, W. J.		WELL #:		10-B	RRCID -> 162208		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4298 - 4306	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)			//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
XPLORE OPERATING, LLC			//CONT.//		946023									
RHODES, W. J.			WELL #:		15B	RRCID -> 164300		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4274 - 4307		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
4W OPERATING, LLC					953506									
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH			WELL #:		2	RRCID -> 123707		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4051 - 4055		
10	DLQ G-10	1402	-0-	1402	4330	1402	2			Y	-0-			128
11	3000 N	1308	-0-	-1692	2638	1308	2			Y	-0-			128
12	3100 N	1256	-0-	-1844	794	1256	2			Y	-0-			128
01	1963 N	1169	-0-	-794	-0-	1169	2			Y	-0-			128
02	1232 N	1086	-0-	-146	-0-	1086	2			Y	-0-			128
03	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			Y	-0-			128
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		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH GREEN			WELL #:		611	RRCID -> 277577		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 4904		PERF. 4496 - 4512		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH GREEN "54"			WELL #:		3	RRCID -> 282051		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 4629		PERF. 4509 - 4534		
10	253 S	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-			-0-
11	75 S	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	318 S	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 S	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PARKS (LAKE SAND)					69232 540	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.					053974									
PARKS, J.W. "A"			WELL #:		93	RRCID -> 133428		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3422 - 3438		
10	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			Y	-0-			-0-
11	1380 N	200	-0-	-1180	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS (LAKE SAND)		//CONT.//		69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974							
PARKS, J. W. 'A'		WELL #:		110	RRCID -> 138341	COMPL. DATE 05/10/1991	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3500	-	3510	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					5
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112C	RRCID -> 172135	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3755	-	3763	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-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			
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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	
10	750 N	150	-0-	-600	-0-	150 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	Y	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	Y	-0-			-0-
PARRY (STRAWN)				69416 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.				003646							
ALLEN		WELL #:		2	RRCID -> 139372	COMPL. DATE 03/12/1991	TOTAL DEPTH 2483	PERF. 1732	-	1770	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
BARRETT		WELL #:		4	RRCID -> 141019	COMPL. DATE 01/30/1992	TOTAL DEPTH 1880	PERF. 1702	-	1722	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PARRY (STRAWN)		//CONT.//		69416 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ABX OIL & GAS, INC.		//CONT.//		003646										
BARRETT		WELL #:		3	RRCID -> 141243		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH		1915 PERF.	1806 - 1820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARSONS (GRAY)				69450 300	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
3 S PRODUCTION, INC.				953796										
PARSONS, I. M. "M"		WELL #:		15	RRCID -> 283830		COMPL. DATE 07/08/2020		TOTAL DEPTH		3191 PERF.	3106 - 3110		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAT (CADD0)				69530 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY				800281										
HARLOW, PAUL		WELL #:		2	RRCID -> 130847		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2550 PERF.	2349 - 2405
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			88
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			88
12	93 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			88
01	93 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	84 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	93 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
PAT KAHAN (MISS)				69544 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY				042398										
HANNA		WELL #:		1	RRCID -> 120878		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH		3903 PERF.	3771 - 3779		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
MULLOY, J. J.		WELL #:		2	RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH		3870 PERF.	3811 - 3820		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MULLOY, J. J.		WELL #:		6	RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH		3901 PERF.	3595 - 3768		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
MULLOY, J.J.		WELL #:		5	RRCID -> 134881		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH	3874	PERF. 3590	- 3630			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MULLOY, J.J.		WELL #:		4	RRCID -> 134882		COMPL. DATE 10/29/1986		TOTAL DEPTH	3876	PERF. 3721	- 3760			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID -> 134894		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3671	- 3678			
10	131	R	131	-0-	-0-	-0-		131	3		Y	-0-			-0-
11	150	#	119	-0-	-31	-0-		119	3		Y	-0-			-0-
12	186	#	45	-0-	-141	-0-		45	3		Y	-0-			-0-
01	186	#	42	-0-	-144	-0-		42	3		Y	-0-			-0-
02	112	#	30	-0-	-82	-0-		30	3		Y	-0-			-0-
03	124	#	45	-0-	-79	-0-		45	3		Y	-0-			-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141334		COMPL. DATE 04/14/1987		TOTAL DEPTH	4131	PERF. 3646	- 3680			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEASTER (ATOKA SAND)		70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
SOMERSET OPERATING, LLC		101481													
PLUMLEE		WELL #:		2	RRCID -> 122484		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH	4372	PERF. 3870	- 3880			
10	62	N	47	-0-	-15 B	-0-		47	2		N	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-	-0- B	-0-		47	2		N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0- B	-0-		47	2		N	-0-			-0-
01	45	N	45	-0-	-0- B	-0-		45	2		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON		WELL #:		2	RRCID -> 166147		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH	5691	PERF. 3402	- 4354			
10	260	N	260	-0-	-0- B	-0-		260	2		N	-0-			-0-
11	260	N	260	-0-	-0- B	-0-		260	2		N	-0-			-0-
12	260	N	260	-0-	-0- B	-0-		260	2		N	-0-			-0-
01	254	N	254	-0-	-0- B	-0-		254	2		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.//		70002 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481										
CLAYTON		WELL #:		3	RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH	5704	PERF. 4040	- 4232		
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		WELL #:		629889	RRCID -> 083450		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH	5609	PERF. 5456	- 5510		
PLUMLEE UNIT				1										
10	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	46	1	455	2	N	-0-			12
11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	44	1	448	2	N	-0-			12
12	527 N	288	-0-	-239 B	-0-	37	1	251	2	N	-0-			12
01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	45	1	492	2	N	-0-			12
02	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	39	1	446	2	N	-0-			12
03	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	41	1	555	2	N	-0-			12
PEASTER (BIG SALINE)		WELL #:		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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	5715	-0-	2615	2615	5715	2			N	-0-			-0-
SOMERSET OPERATING, LLC		WELL #:		101481	RRCID -> 084199		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5568	- 5584		
POPE "B"				1										
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CASE RESOURCES, LLC		WELL #:		139140	RRCID -> 085084		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH	5425	PERF. 5026	- 5036		
GREENMAN "B"				3 C										
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-			6
11	450 N	365	-0-	-85	-0-	365	3			N	-0-			6
12	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-			6
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			6
02	336 N	235	-0-	-101	-0-	235	3			N	-0-			6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		WELL #:		629889	RRCID -> 072926		COMPL. DATE 11/24/1976		TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A			
VINCENT														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009														

PEASTER (BIG SALINE)														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
ROBERTSON														
//CONT.//					70002 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					809930						CNTY: PARKER			
WELL #:					3	RRCID -> 072924					COMPL. DATE 11/01/1976			
											TOTAL DEPTH 5485			
											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	COND PROD	EOM BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.														
NEELEY JINKENS														
WELL #:					2	RRCID -> 089285					COMPL. DATE 04/24/1992			
											TOTAL DEPTH 5515			
											PERF. 5120 - 5268			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	58
WISE PRODUCTION COMPANY														
REYNOLDS NOEL														
WELL #:					1	RRCID -> 068733					COMPL. DATE 11/24/1974			
											TOTAL DEPTH 5495			
											PERF. 5029 - 0			
10		434 N	425	-0-	-9	-0-	40	1	385	2	N	-0-		56
11		420 N	320	-0-	-100	-0-	31	1	289	2	N	-0-		56
12		434 N	387	-0-	-47	-0-	31	1	356	2	N	-0-		56
01		434 N	425	-0-	-9	-0-	39	1	386	2	N	-0-		56
02		359 N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	2	N	-0-		56
*03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	2	N	-0-		56
RUDOLPH														
WELL #:					1	RRCID -> 072767					COMPL. DATE 06/22/1977			
											TOTAL DEPTH 5264			
											PERF. N/A			
10		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	112	1	1083	2	N	-0-		75
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	109	1	1034	2	N	-0-		75
12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	93	1	1069	2	N	-0-		75
01		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	117	1	1157	2	N	-0-		75
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	107	1	1063	2	N	-0-		75
*03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	115	1	1220	2	N	-0-		75
REYNOLDS, NOEL														
WELL #:					1D	RRCID -> 123476					COMPL. DATE 02/12/1987			
											TOTAL DEPTH 1100			
											PERF. 1050 - 1080			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PEASTER, SE (MARBLE FALLS)														
SOMERSET OPERATING, LLC														
MYERS														
WELL #:					1	RRCID -> 095869					COMPL. DATE 02/28/1981			
											TOTAL DEPTH 5600			
											PERF. 5480 - 5490			
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-	-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-	-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-	-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481								
WELLBORN		WELL #:		1	RRCID ->	097690	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5420 -	5430
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-		-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSON		WELL #:		1B	RRCID ->	112347	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	4424	PERF. 4181 -	4236
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-		-0-
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-		-0-
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-		-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MULKEY		WELL #:		1A	RRCID ->	121746	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3562 -	3578
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		14
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		14
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		14
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14

WADE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	124886	COMPL. DATE	08/06/1987	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 4308 -	4367
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GO OIL CORP. PRITCHARD		WELL #:		311420 1	RRCID ->	093179	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 2982 -	2984
10	465 N	265	-0-	-200	-0-	265	2		N	-0-		74
11	510 N	219	-0-	-291	-0-	219	2		N	-0-		74
12	372 N	264	-0-	-108	-0-	264	2		N	-0-		74
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		74
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		74
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		74

RKW OPERATING LLC LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #:		714311 1	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF. 5100 -	5106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)															70005 500					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC															714311																			
LAGO LINDO															WELL #: 1					RRCID -> 114293					COMPL. DATE 12/03/1984					TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE															
10	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-							N	NO RPT					-0-																
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
12	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-							N	NO RPT					-0-																
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
PEEL-WHITE (STRAWN)															70223 700					ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: EASTLAND				
BYRNE OIL COMPANY															119795																			
JOHNSON "B"															WELL #: 2					RRCID -> 121302					COMPL. DATE 02/28/1986					TOTAL DEPTH 1856 PERF. 1792 - 1802				
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2						N	-0-					-0-																
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2						N	-0-					-0-																
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2						N	-0-					-0-																
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 2						N	-0-					-0-																
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85 2						N	-0-					-0-																
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2						N	-0-					-0-																
PEGGY H. (DUFFER)															70299 500					ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: STEPHENS				
H. D. INVESTMENTS															340219																			
BLACK "1176-A"															WELL #: 1					RRCID -> 120966					COMPL. DATE 02/11/1982					TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4025 - 4040				
10	310 N	19	-0-	-291	-0-	19 2						N	-0-					24																
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2						N	-0-					24																
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2						N	-0-					24																
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2						N	-0-					24																
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26 2						N	-0-					24																
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2						N	-0-					24																
PENN (RANGER)															70490 800					ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: EASTLAND				
MCBEE, CYNTHIA K.															537714																			
MCBEE - THOMAS															WELL #: 1					RRCID -> 108797					COMPL. DATE 05/10/1978					TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
PENNINGTON (CONGLOMERATE)															70500 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: PALO PINTO				
TARPON OIL & GAS CO.															836178																			
ROCKING 'R' RANCH UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 267545					COMPL. DATE 01/15/2013					TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19																
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19																

PERINI (HOME CREEK)			70595 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750													
PERINI			WELL #: 1		RRCID -> 104223		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 3991		PERF. 3262 - 3270					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PERINI "B"			WELL #: 1		RRCID -> 110260		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 3526		PERF. 3196 - 3210					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PERINI			WELL #: 1A		RRCID -> 120630		COMPL. DATE 03/22/2020		TOTAL DEPTH 3946		PERF. 2634 - 2828					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PHOOBIE (SHALE)			71283 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ROLLO RESOURCES, LLC			726791													
COHEN			WELL #: 1		RRCID -> 093954		COMPL. DATE 04/00/1980		TOTAL DEPTH 4792		PERF. 3743 - 3764					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208						N	NO RPT				40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208						N	NO RPT				40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208						N	NO RPT				40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208						N	NO RPT				40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208						N	NO RPT				40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	208						N	NO RPT				40

PICKWICK (CONGLOMERATE)			71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC			035486													
GRAGG, DENO			WELL #: 3		RRCID -> 221245		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4156 - 4203					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				43

PICKWICK (MARBLE FALLS)			71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.			026646													
BRIDGES L.L.			WELL #: 1		RRCID -> 062072		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4325		PERF. N/A					
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2				N	-0-				103
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2				N	-0-				103
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2				N	-0-				103
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-				103
02	224 N	2	-0-	-222	-0-	2	2				N	-0-				103
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-				103

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646															
BRIDGES		WELL #: 4		RRCID -> 126097		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221									
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	
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					54	
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					54	
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					54	
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					54	
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					54	
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					54	
ESG RESOURCES LLC		101582															
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 237306		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 239994		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302									
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-	
12	12 N	5	-0-	-0-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-	
G & F OIL, INC.		292000															
CARTER A		WELL #: 7		RRCID -> 271071		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340									
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					6	
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					6	
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					6	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6	
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					6	
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					6	
GANNETT OPERATING LLC		293813															
CAUDILL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 216373		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276									
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-	
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-	
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-	
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-	
LEXGAS, INC.		500222															
BEST, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 218971		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PICKWICK (MARBLE FALLS)										CNTY: PALO PINTO									
LEXGAS, INC.																			
BRIDGES, IMA																			

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PROCO OPERATING CO., INC.				679595												
SOUTH GRAFORD		WELL #:		2		RRCID -> 284200		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				110
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				110
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				110
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				110
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
RICKELS		WELL #:		1		RRCID -> 197121		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 4090				
10	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3				Y	-0-				68
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3				Y	-0-				68
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3				Y	-0-				68
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3				Y	-0-				68
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3				Y	-0-				68
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3				Y	-0-				68
RICKELS		WELL #:		2		RRCID -> 199572		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982				
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3				Y	-0-				71
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3				Y	-0-				71
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3				Y	-0-				71
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				Y	-0-				71
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3				Y	-0-				71
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3				Y	-0-				71
RICKELS		WELL #:		3		RRCID -> 199573		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178						
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3				Y	-0-				148
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				Y	-0-				148
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	247	3	10	9	Y	9					157
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	Y	1					158
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	578	3	19	9	Y	17					175
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					175
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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				95
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				95

PIERSON (MARBLE FALLS)														CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY																	
PIERSON, NORM																	
WELL #: 6 RRCID -> 113534 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					19	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					19	
12	DLQ G-10	18	-0-	-0-	18	18	2			Y	-0-					19	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					19	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					19	
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					19	
PIERSON, NORM														WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762			
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					19	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					19	
12	DLQ G-10	17	-0-	-17	-0-	17	2			Y	-0-					19	
01	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					19	
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-					19	
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					19	
PIERSON, NORM														WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793			
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					19	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					19	
12	DLQ G-10	16	-0-	-16	-0-	16	2			Y	-0-					19	
01	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					19	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					19	
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					19	
PIERSON, NORM														WELL #: 3D RRCID -> 113537 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812			
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					23	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					23	
12	DLQ G-10	16	-0-	-16	-0-	16	2			Y	-0-					23	
01	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2			Y	-0-					23	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					23	
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					23	
HOWELL, F.E.														WELL #: 1 RRCID -> 113538 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786			
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					2	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					2	
12	DLQ G-10	37	-0-	-37	-0-	37	2			Y	-0-					2	
01	70 N	33	-0-	-37	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					2	
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					2	
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					2	
PIERSON, NORM														WELL #: 4 RRCID -> 114247 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798			
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					58	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					58	
12	DLQ G-10	16	-0-	-16	-0-	16	2			Y	-0-					58	
01	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			Y	-0-					58	
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					58	
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					58	
HOWELL, F.E.														WELL #: 2 RRCID -> 114248 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764			
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					5	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					5	
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					5	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					5	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					5	
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					5	

PILGRIM (CONGLOMERATE)				71492 200	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563													
MCINTIRE-FAMBRO				WELL #:	1	RRCID ->	115121	COMPL. DATE	01/04/1985	TOTAL DEPTH	4257	PERF. 3656 - 4092					
M	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
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3				N	-0-					67
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3				N	-0-					67
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3				N	-0-					67
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3				N	-0-					67
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3				N	-0-					67
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3				N	-0-					67
PIONEER, N.(CADD0)				71663 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834													
CADE, REBA				WELL #:	2	RRCID ->	078573	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	2582	PERF. 2572 - 2582					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	324						N	NO RPT					-0-
SOOTER				WELL #:	2	RRCID ->	090132	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2552 - 2572					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SOOTER				WELL #:	4	RRCID ->	096928	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2540 - 2552					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BOUQUET, T.				WELL #:	2	RRCID ->	096929	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2584 - 2604					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SOOTER				WELL #:	3	RRCID ->	097750	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	2609	PERF. 2558 - 2576					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					437
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					437
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					437
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					437
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					437
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					437

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)				71740 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703						
HOHERTZ, A. B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 218872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3798 - 3803
M	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
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3	N	-0-		-0-
11	330 N	267	-0-	-63	-0-	267 3	N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		-0-
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	224 3	N	-0-		-0-
02	252 N	39	-0-	-213	-0-	39 3	N	-0-		-0-
03	341 N	247	-0-	-94	-0-	247 3	N	-0-		-0-
LINK NW -52				WELL #: 7	RRCID -> 262007	COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH	4285	PERF. 3914 - 3920
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3	N	-0-		-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3	N	-0-		-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3	N	-0-		-0-
TRACER OPERATING, INC.				863965						
COODY -44-				WELL #: 1	RRCID -> 258418	COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3875 - 3977
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
COODY -44-A				WELL #: 2	RRCID -> 259375	COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3732 - 3860
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	378 2	62 9 N	56	108 1	23
11	420 N	404	-0-	-16	-0-	350 2	54 9 N	49		72
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	368 2	46 9 N	42	83 1	31
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	370 2	69 9 N	63		94
02	364 N	310	-0-	-54	-0-	284 2	26 9 N	24		118
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	319 2	43 9 N	39	108 1	49
PITTMAN (CADD0)				71745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.				453142						
EASTER BROTHERS				WELL #: 3	RRCID -> 128501	COMPL. DATE 09/23/1988		TOTAL DEPTH	4730	PERF. 3938 - 3958
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339 2	Y	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	Y	-0-		-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	Y	-0-		-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	Y	-0-		-0-
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2	Y	-0-		-0-
PITZ (DUFFER)				71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC				016944						
FAMBRO "9"				WELL #: 1	RRCID -> 175698	COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3870 - 3880
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

PITZ (DUFFER)			//CONT.// 71777 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
AMEN OIL LLC			//CONT.// 016944													
FAMBRO "9"			WELL #: 2			RRCID -> 207158			COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

JOHNNIE DYE "29"					WELL #: 1	RRCID -> 262785			COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563											
BLOXOM, TOM					WELL #: 1	RRCID -> 157963			COMPL. DATE 02/22/1996			TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872				
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BLOXOM-HEAD UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 166237			COMPL. DATE 12/08/1997			TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932				
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 175137			COMPL. DATE 10/18/1999			TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896				
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT					WELL #: 2	RRCID -> 181585			COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922								
M	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
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-					-0-
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3			N	-0-					-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-					-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-					-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3			N	-0-					-0-
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-					-0-
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910								
10		992 N	945	-0-	-47	-0-	945 3			Y	-0-					-0-
11		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3			Y	-0-					-0-
12		961 N	928	-0-	-33	-0-	928 3			Y	-0-					-0-
01		930 N	756	-0-	-174	-0-	756 3			Y	-0-					-0-
02		840 N	735	-0-	-105	-0-	735 3			Y	-0-					-0-
03		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3			Y	-0-					-0-
HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936								
10		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-					-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-					-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3			N	-0-					-0-
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2			N	-0-					-0-
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	105 3			N	-0-					-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3			N	-0-					-0-
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940								
10		310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3			N	-0-					-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-					-0-
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3			N	-0-					-0-
01		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 3			N	-0-					-0-
02		224 N	185	-0-	-39	-0-	185 3			N	-0-					-0-
03		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 3			N	-0-					-0-
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886								
10		341 N	314	-0-	-27	-0-	314 3			N	-0-					103
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3			N	-0-					103
12		310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3			N	-0-					103
01		310 N	272	-0-	-38	-0-	272 3			N	-0-					103
02		280 N	245	-0-	-35	-0-	245 3			N	-0-					103
03		279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3			N	-0-					103
ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920								
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563								
HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3	N	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-	-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926		
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-	-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-

HEAD 15		WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890		
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	30
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	30
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	30
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	30
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-	30
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	384	3	29 9 N	26	56

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907		
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3 9 N	3	27
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3 9 N	3	30
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1 9 N	1	31
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	124	3	3 9 N	3	34
02	140 N	43	-0-	-97	-0-	43	3	N	-0-	34
03	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	3	N	-0-	34

FAMBR0		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171										
FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
SIKES-RANDALL												
		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800				
10	403 N	102	-0-	-301	-0-	52	3	50	9	N	45	130
11	390 N	4	-0-	-386	-0-	4	3			N	-0-	130
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-	130
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	67	3	2	9	N	2	132
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	132
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1	133
THOMAS, R. O. "A"												
		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920				
10	2449 N	2112	-0-	-337	-0-	2112	3			N	-0-	-0-
11	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-	-0-
12	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-	-0-
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-	-0-
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-	-0-
03	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-	-0-
RANDALL, T.												
		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896				
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
THOMAS, R. O. "A"												
		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990				
10	930 N	724	-0-	-206	-0-	627	3	97	9	N	88	94
11	960 N	720	-0-	-240	-0-	623	3	97	9	N	88	182
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	602	3	72	9	N	65	78
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	655	3	76	9	N	69	147
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	711	3	48	9	N	44	191
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	634	3	64	9	N	58	82
RANDALL, T.												
		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
KROH OPERATING LLC				478245													
GRUNINGER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH		4120	PERF. 3905 - 3920					
M	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLANTON "25"		WELL #:		1	RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH		4131	PERF. 3930 - 3982					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
BURNELLE "6"		WELL #:		1	RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH		4105	PERF. 3916 - 3952					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
PARKER ENERGY COMPANY				640154													
MASSEY, ROY		WELL #:		1	RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH		4018	PERF. 3917 - 3920					
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					87
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					87
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					87
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					87
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					87
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					87
GHOLSON		WELL #:		1	RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH		4000	PERF. 3901 - 3904					
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					53
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					53
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					53
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					53
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					53
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					53
CALDWELL		WELL #:		7	RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH		4048	PERF. 3900 - 3950					
10	3100	N	3322	-0-	222	244	3322	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3142	-0-	142	386	3142	2			N	-0-					-0-
12	3600	X	3214	-0-	-386	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
*03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782												
ROBERSON J.		WELL #:		1		RRCID -> 066040		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH		4325 PERF. 3893		- 3896		
M	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
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
KNIGHT		WELL #:		1		RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH		4150 PERF. 4036		- 4044		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 135543		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH		3978 PERF. 3886		- 3890		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KNIGHT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH		4002 PERF. 3925		- 3940		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6495					N	-0-					-0-
PARKS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH		4000 PERF. 3840		- 3854		
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
BLOXOM UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH		4053 PERF. 3892		- 3904		
10	527 N	500	-0-	-27	-0-	428	2	72	9	N	65					108
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	444	2	92	9	N	84	163	1			29
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1001	2	103	9	N	94					123
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	620	2	96	9	N	87	161	1			49
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	822	2	92	9	N	84					133
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	723	2	56	9	N	51	158	1			26
KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH		4129 PERF. 3876		- 3936		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980	
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	77
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	77
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	77
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	85 2	N	77
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	71 2	N	77
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98 2	N	77
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3912 - 3926	
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242 2	N	-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238 2	N	-0-
VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4028 - 4072	
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	281 2	N	-0-
11	300	N	167	-0-	-133	-0-	167 2	N	-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141 2	N	-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-
CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3972 - 3976	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4046	
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26 2	N	-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-
CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914	
M O	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
10	744 N	508	-0-	-236	-0-	500 2	8 9	N	63
11	690 N	528	-0-	-162	-0-	524 2	4 9	N	67
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	67
01	496 N	286	-0-	-210	-0-	286 2		N	67
02	504 N	1	-0-	-503	-0-	1 2		N	67
03	713 N	2	-0-	-711	-0-	2 2		N	67
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040	
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944	
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2		N	90
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	450 2	3 9	N	93
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	380 2	6 9	N	98
01	496 N	325	-0-	-171	-0-	319 2	6 9	N	103
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	342 2	1 9	N	104
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2		N	104
CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100	
10	434 N	13	-0-	-421	-0-	13 2		N	-0-
11	330 N	6	-0-	-324	-0-	6 2		N	-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-
01	13 N	4	-0-	-9	-0-	4 2		N	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942	
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-
01	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070 2		N	-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
PETEX		//CONT.// 659782															
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970									
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
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894									
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2				N	-0-					-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2				N	-0-					-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2				N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					-0-
PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964									
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2				N	-0-					33
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2				N	-0-					33
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	622	2	50	9		N	45					78
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	551	2	119	9		N	108	151	1			35
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	600	2	47	9		N	43					78
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9		N	2					80
MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824									
10	961 N	685	-0-	-276	-0-	685	2				N	-0-					-0-
11	750 N	520	-0-	-230	-0-	520	2				N	-0-					-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2				N	-0-					-0-
01	682 N	440	-0-	-242	-0-	440	2				N	-0-					-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	2				N	-0-					-0-
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2				N	-0-					-0-
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
PETEX		//CONT.// 659782															
TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108									
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982									
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					-0-
PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996									
10	14B2	EXT	184	-0-	184	752	184	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	169	-0-	169	921	169	2			N	-0-					-0-
12	1082	X	161	-0-	-921	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992									
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					26
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					26
12	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-					26
01	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					26
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					26
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					26
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100									
10	651	N	307	-0-	-344	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	450	N	171	-0-	-279	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066									
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884								
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
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904								
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968								
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	960 N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940								
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	2			N	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2	N	-0-	-0-
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2	N	-0-	-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-

CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980		
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POST OAK OPERATING, LLC		671881		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930		
HARE		WELL #: 1								
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-	23
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	23
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	23
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	23
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	23
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	23

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050		
JOHNSON "12"		WELL #: 1								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT	18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT	18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT	18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT	18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828			N	NO RPT	18
03	14B DENY	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		WELL #: 2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890					
CONNALLY "25"													
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
03	14B	DENY	NO RPT	-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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

TUCKER "8" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERS "13"		WELL #: 1		RRCID -> 245558		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 4126 PERF. 3928 - 3948					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT			13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT			13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT			13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT			13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT			13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	364			N	NO RPT			13

DOUGLAS "3399"		WELL #: 1		RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992					
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 280276		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 4170					
COODY "44"		WELL #: B 1											
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1477	2	78	9	N	71	75 1 53
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1349	2	127	9	N	115	103 1 65
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	999	2	43	9	N	39	104
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	959	2	72	9	N	65	169
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-	87
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1062	2	33	9	N	30	117

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
4W OPERATING, LLC				953506									
DENNEY		WELL #:		1	RRCID -> 203523		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4008 - 4014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			41
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			41
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			41
01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-	41 7		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-

HERRING, C. H.		WELL #:		1	RRCID -> 212448		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH		4077 PERF. 3966 - 4012		
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	2		N	-0-			-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			-0-

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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUMB (RANGER LOWER)				71968 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782									
EVANS		WELL #:		2	RRCID -> 117508		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH		4165 PERF. 4063 - 4069		
10	2542	2200	-0-	-342	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
11	2460	2128	-0-	-332	-0-	2128	2		N	-0-			-0-
12	2542	2359	-0-	-183	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
01	2201 N	2102	-0-	-99	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-			-0-

ELLIOTT, B. A. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 141873		COMPL. DATE 05/09/1985		TOTAL DEPTH		4163 PERF. 3638 - 3644		
10	434 N	273	-0-	-161	-0-	273	2		N	-0-			-0-
11	390 N	240	-0-	-150	-0-	240	2		N	-0-			-0-
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2		N	-0-			-0-
01	279 N	139	-0-	-140	-0-	139	2		N	-0-			-0-
02	224 N	62	-0-	-162	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	248 N	22	-0-	-226	-0-	22	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POCO (CADD) J & J WHITESIDE INC. WHITESIDE				72054 150 427649	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EASTLAND				
				WELL #:	3	RRCID -> 182003	COMPL. DATE 05/01/1987	TOTAL DEPTH	3052	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WHITESIDE				WELL #:	4	RRCID -> 182004	COMPL. DATE 05/05/1987	TOTAL DEPTH	3125	PERF. N/A					
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
POLKSTALK (BEND CONGL.) UPHAM OIL & GAS COMPANY WELDON "A"				72223 400 878925	ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: PALO PINTO				
				WELL #:	1	RRCID -> 151110	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3669 - 3690					
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3				Y	-0-				42
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3				Y	-0-				42
12	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3				Y	-0-				42
01	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279 3				Y	-0-				42
02	336 N	300	-0-	-36 B	-0-	300 3				Y	-0-				42
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	341 N	169	-0-	-172 B	-0-	169 3				Y	-0-				42
CHASTAIN				WELL #:	2	RRCID -> 290911	COMPL. DATE 11/11/1983	TOTAL DEPTH	4475	PERF. N/A					
10	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 3				N	-0-				162
11	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 3				N	-0-				162
12	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 3				N	-0-				162
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3				N	-0-				162
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3				N	-0-				162
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	369 3	21 9			N	19				181
POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE) EXTECH OPERATING, LLC VIETH, F. "B"				72300 200 257019	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER				
				WELL #:	2	RRCID -> 109449	COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4194 - 4212					
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3				N	-0-				-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3				N	-0-				-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3				N	-0-				-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3				N	-0-				-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3				N	-0-				-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3				N	-0-				-0-
VIETH, F. "D"				WELL #:	1	RRCID -> 125374	COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH	5596	PERF. 4362 - 4401					
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3				N	-0-				-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3				N	-0-				-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3				N	-0-				-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3				N	-0-				-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3				N	-0-				-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 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 CODE	GAS 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
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			-0-
12	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-			-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-
02	784 N	761	-0-	-23	-0-	761	3			N	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TRUST OIL CO. 872124														
TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
10	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-			32
11	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-			32
12	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			N	-0-			32
01	1085 N	782	-0-	-303	-0-	782	2			N	-0-			32
02	980 N	854	-0-	-126	-0-	854	2			N	-0-			32
03	1054 N	918	-0-	-136	-0-	918	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														
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A														
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-			-0-
11	540 N	392	-0-	-148	-0-	392	3			Y	-0-			-0-
12	465 N	324	-0-	-141	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
01	465 N	147	-0-	-318	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
02	364 N	321	-0-	-43	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)				//CONT.//	72306 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				//CONT.//	878925														
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	050795	COMPL. DATE	05/31/1971	TOTAL	DEPTH	4194	PERF.	N/A					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	876	-0-	-234	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	712	-0-	-373	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	289	-0-	-703	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
WHITE, J. C. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	052177	COMPL. DATE	02/07/1972	TOTAL	DEPTH	5160	PERF.	N/A					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-
MARIE NORMAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	082279	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL	DEPTH	5423	PERF.	4780	-				4799
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					7
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					7
12	558	N	291	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					7
01	434	N	137	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					7
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					7
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					7
BRANNEN				WELL #:	1	RRCID ->	085358	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL	DEPTH	5250	PERF.	4071	-				4084
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PEARSON, BOLEY				WELL #:	2	RRCID ->	146629	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL	DEPTH	5240	PERF.	3940	-				4164
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2023																			

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)				72306 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: PARKER			
TREN ENERGY LLC				101464												
SIMMONS, PHIL				WELL #:	1 L	RRCID -> 074008	COMPL. DATE 08/06/1977	TOTAL DEPTH	4872	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
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
LAMKIN, W. W.				WELL #:	2 L	RRCID -> 077706	COMPL. DATE 06/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4806 -	4828					
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
MCCALL, J. D.				WELL #:	1 T	RRCID -> 043775	COMPL. DATE 01/05/1968	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NORMAN NANCY				WELL #:	1	RRCID -> 063665	COMPL. DATE 04/19/1975	TOTAL DEPTH	5293	PERF. 5012 -	0					
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					6
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					6
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					6
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					6
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					6
DAVIDSON-BARNETT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 064364	COMPL. DATE 10/06/1975	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 5169 -	5180					
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
SHIELDS A.C.				WELL #:	1	RRCID -> 064365	COMPL. DATE 09/24/1975	TOTAL DEPTH	5300	PERF. N/A						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2025 - WELLL PLUGGED 03/13/25																

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925																
MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
POOLVILLE, SW. (CADD0) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																
SOMERSET OPERATING, LLC 101481																
HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750																
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911																
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508																
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	108	2	59	9	N	54					54
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					54
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					54
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					54
RKW OPERATING LLC 714311																
MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																
GLOBAL DRILLING, LLC 310382																
BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000																
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
LEXGAS, INC. 500222																
BANKS, PATRICIA WELL #: 1 RRCID -> 101048 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918																
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		//CONT.//		72306 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222														
BANKS, PATRICIA		WELL #:		2		RRCID -> 115705		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*01	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	504 N	498	-0-	-0-	B	-6	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	558 N	525	-0-	-0-	B	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-
WINCHESTER OIL & GAS LLC				931327														
HODGES				WELL #:		1		RRCID -> 081099		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5684		PERF. 5320 -		5338		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205						N	-0-					44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205						N	-0-					44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205						N	-0-					44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205						N	-0-					44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205						N	-0-					44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205						N	NO RPT					44
POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)				72306 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										
CASE RESOURCES, LLC				139140														
GREENMAN B				WELL #:		3 T		RRCID -> 085026		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5346 -		5370		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
POOLVILLE, WEST (ATOKA)				72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT										
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889														
WOODY, W.L.				WELL #:		1		RRCID -> 081815		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 5481		PERF. 3934 -		4116		
10	223 N	223	-0-	-0-		-0-		20	1	203	2	N	-0-					9
11	206 N	206	-0-	-0-		-0-		18	1	188	2	N	-0-					9
12	204 N	204	-0-	-0-		-0-		15	1	189	2	N	-0-					9
01	159 N	159	-0-	-0-		-0-		13	1	146	2	N	-0-					9
02	155 N	155	-0-	-0-		-0-		12	1	143	2	N	-0-					9
03	155 N	137	-0-	-0-	-18	-0-		9	1	128	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		
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					48
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006																		
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222														
WEEKS				WELL #:		1		RRCID -> 070163		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 5276		PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA)				//CONT.//		72307 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SAGE OIL AND GAS, LLC				//CONT.//		743222										
VIETH GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 080971		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 5544		PERF. 4354 - 4405			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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			
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WELLS, A. E.				WELL #:		2	RRCID -> 210278		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2750 - 2758			
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY						878925										
MURRAY, BILL				WELL #:		2	RRCID -> 042926		COMPL. DATE 11/07/1967		TOTAL DEPTH 2250		PERF. N/A			
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-		22	3			Y	-0-			-0-
11	60	N	22	-0-	-38	-0-		22	3			Y	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-		23	3			Y	-0-			-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-		7	3			Y	-0-			-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-		20	3			Y	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	3			Y	-0-			-0-
HARWELL, W. H.				WELL #:		1	RRCID -> 044404		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 5135		PERF. N/A			
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-		150	3			Y	-0-			20
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-		175	3			Y	-0-			20
12	186	N	139	-0-	-47	-0-		139	3			Y	-0-			20
01	155	N	98	-0-	-57	-0-		98	3			Y	-0-			20
02	168	N	58	-0-	-110	-0-		58	3			Y	-0-			20
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-		226	3			Y	-0-			20
VIETH, BENNY						885580										
VIETH, FRANK				WELL #:		1	RRCID -> 081200		COMPL. DATE 05/00/1978		TOTAL DEPTH 4374		PERF. 2892 - 2901			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)														
ARNOT OIL COMPANY, LLC														
PRATER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 288252 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2392 - 2414														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	2814	-0-	-751	-0-	2814	2			N	-0-			38
11	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-			38
12	3565 X	2167	-0-	-1398	-0-	2167	2			N	-0-			38
01	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-			38
02	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-			38
03	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-			38
PRATER UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 288340 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2437 - 2447														
10	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-			-0-
11	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-			-0-
12	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-			-0-
01	2821 X	1	-0-	-2820	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	2548 X	1	-0-	-2547	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03	2821 X	200	-0-	-2621	-0-	200	2			N	-0-			-0-
BRUCE OGLETREE LLC														
NEWMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 159116 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2025														
PITTMAN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 162598 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1945 - 1961														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2025														
POSIDIAN (ELLEN.)														
TRACER OPERATING, INC.														
GUEST, J														
WELL #: 3 RRCID -> 277646 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3980 - 4010														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
POPP														
WELL #: 5 RRCID -> 282561 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4379 - 4382														
10	1115 N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	2		N	-0-			34
11	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	2		N	-0-			34
12	279 N	229	-0-	-50	B	-0-	229	2		N	-0-			34
01	1514 N	1514	-0-	-0-	B	-0-	1514	2		N	-0-			34
02	1442 N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	2		N	-0-			34
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			34
03	1241 N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	2		N	-0-			34

POSIDIAN (ELLEN.)		//CONT.//		72511 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965													
POPP		WELL #:		8		RRCID -> 282578		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 4454		PERF. 4329 - 4332					
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)				72518 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.				099280													
ASHBY "A"		WELL #:		4RC		RRCID -> 199346		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4383		PERF. 4078 - 4086					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
ASHBY		WELL #:		3RC		RRCID -> 199347		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4089 - 4106					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					72	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					77	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80	
POSSUM KINGDOM (CONGL.)				72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.				099280													
ASHBY		WELL #:		13RC		RRCID -> 122976		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3926 - 3934					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5					17	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					18	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					19	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					20	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					21	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					22	
ASHBY -14-		WELL #:		14RC		RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3872 - 3882					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-	
HARALSON		WELL #:		16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3852 - 3882			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7					34	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					35	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					36	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					37	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37	

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ESG RESOURCES LLC				101582													
WILLIAM HINKSON		WELL #:		5		RRCID -> 295687		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4169 - 4178					
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
10		101 N	101	-0-	-0-	B	-0-		101	3			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-						N	-0-			-0-
12		62 N	32	-0-	-30	B	-0-		32	3			N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-		42	3			N	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-		44	3			N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-		65	3			N	-0-			-0-
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.				102442													
ASHBY CA-2				WELL #:		1		RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4042 - 4048			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	66						N	-0-			36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	66						N	-0-			36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	66						N	-0-			36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	66						N	-0-			36
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	66						N	-0-			36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	66						N	NO RPT			36
ASHBY 7X				WELL #:		1		RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3970 - 3976			
10	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2					N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2					N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2					N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2					N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
ASHBY 9X				WELL #:		1		RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 4666		PERF. 3992 - 4000			
10	93 N	66	-0-	-27	B	-0-	66	2					N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2					N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2					N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2					N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
ASHBY 2 AL				WELL #:		1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3704 - 3714			
10	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2					N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2					N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT			-0-
ASHBY 12X				WELL #:		1		RRCID -> 137484		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4040 - 4046			
10	14B2 EXT	3	-0-	3	B	5	3	2					N	-0-			78
11	14B2 EXT	2	-0-	2	B	7	2	2					N	-0-			78
12	14B2 EXT	2	-0-	2	B	9	2	2					N	-0-			78
*01	14B2 EXT	4	-0-	4	B	13	4	2					N	-0-			78
*02	14B DENY	4	-0-	4	B	17	4	2					N	-0-			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	17							N	NO RPT			78

POSSUM KINGDOM (CONGL.)										//CONT.// 72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.										//CONT.// 102442											
ASHBY 17X										WELL #: 1		RRCID -> 226041		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 3996 - 4006			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT (L)	MONTHLY	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
									STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		8	N		2		-0-		-6	B	-0-			2	2		N	-0-			78
11		7	N		-0-		-0-		-7	B	-0-						N	-0-			78
12		3	N		3		-0-		-0-	B	-0-			3	2		N	-0-			78
01		0	N		-0-		-0-		-0-	B	-0-						N	-0-			78
02		4	N		4		-0-		-0-	B	-0-			4	2		N	-0-			78
03		0	N		NO RPT		-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT			78
ASHBY 5X										WELL #: 1		RRCID -> 258888		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4110 - 4114			
10		31	N		8		-0-		-23	B	-0-			8	2		N	-0-			-0-
11		15	N		15		-0-		-0-	B	-0-			15	2		N	-0-			-0-
12		9	N		9		-0-		-0-	B	-0-			9	2		N	-0-			-0-
01		0	N		-0-		-0-		-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02		28	N		11		-0-		-17	B	-0-			11	2		N	-0-			-0-
03		0	N		NO RPT		-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC										197689		RRCID -> 176807		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4115 - 4125			
SET RANCH "A"										WELL #: 1											
10		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2	EXT		NO RPT		-0-		-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
SKY RESOURCES, INC.										786408		RRCID -> 119879		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 4694		PERF. 4028 - 4034			
ASHBY, J. J. 10										WELL #: 1											
10		0	N		-0-		-0-		-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
11		0	N		-0-		-0-		-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
12		0	N		-0-		-0-		-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
01		0	N		-0-		-0-		-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02		0	N		-0-		-0-		-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03		0	N		-0-		-0-		-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
ASHBY 6X										WELL #: 1		RRCID -> 126318		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 4211		PERF. 4100 - 4102			
10		155	N		-0-		-0-		-155	B	-0-						N	-0-			18
11		90	N		-0-		-0-		-90	B	-0-						N	-0-			18
12		93	N		-0-		-0-		-93	B	-0-						N	-0-			18
01		0	N		-0-		-0-		-0-	B	-0-						N	-0-			18
02		0	N		-0-		-0-		-0-	B	-0-						N	-0-			18
03		0	N		-0-		-0-		-0-	B	-0-						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			
10		59	N		59		-0-		-0-		-0-			23	1		36	3	N	-0-	-0-
11		118	N		118		-0-		-0-		-0-			37	1		81	3	N	-0-	-0-
12		83	N		83		-0-		-0-		-0-			26	1		57	3	N	-0-	-0-
*01		62	N		10		-0-		-52		-0-			3	1		7	3	N	-0-	-0-
02		56	N		28		-0-		-28		-0-			9	1		19	3	N	-0-	-0-
03		77	N		77		-0-		-0-		-0-			21	1		56	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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		354
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		354
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		354
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		354
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		354
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		354
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HAMILTON		
SEAMAN, L. E., -B-		WELL #: 4B		RRCID -> 018094		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 4687		PERF. 4100 - 4150		
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	78	1	123 3	N	-0-		3
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	88	1	194 3	N	-0-		3
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	76	1	165 3	N	-0-		3
*01	186 N	181	-0-	-5	-0-	50	1	131 3	N	-0-		3
02	196 N	137	-0-	-59	-0-	43	1	94 3	N	-0-		3
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	84	1	229 3	N	-0-		3
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		
10	0 X	573	-0-	573	-0-	573	2		Y	-0-		27
11	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-		27
12	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-		27
01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-		27
02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-		27
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
LONE STAR GAS FEE		WELL #: 4		RRCID -> 018108		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	0 X	382	-0-	382	-0-	382	2		Y	-0-		32
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-		32
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-		32
01	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-		32
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-		32
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		32
LONE STAR GAS FEE		WELL #: 6		RRCID -> 018110		COMPL. DATE 08/18/1957		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 2658 - 2762		
10	0 X	1147	-0-	1147	-0-	1147	2		Y	-0-		183
11	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		Y	-0-		183
12	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-		183
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-		183
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-		183
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		183
LONE STAR GAS FEE		WELL #: 7		RRCID -> 018111		COMPL. DATE 04/11/1952		TOTAL DEPTH 2816		PERF. 2558 - 2694		
10	0 X	1147	-0-	1147	-0-	1147	2		Y	-0-		172
11	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		Y	-0-		172
12	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-		172
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-		172
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-		172
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10		0 X	191	-0-	191	-0-		191 2			N	-0-						63
11		180 X	180	-0-	-0-	-0-		180 2			N	-0-						63
12		135 X	135	-0-	-0-	-0-		135 2			N	-0-						63
01		29 X	29	-0-	-0-	-0-		29 2			N	-0-						63
02		69 X	69	-0-	-0-	-0-		69 2			N	-0-						63
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						63
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786																		
10		0 X	382	-0-	382	-0-		382 2			N	-0-						8
11		360 X	360	-0-	-0-	-0-		360 2			N	-0-						8
12		270 X	270	-0-	-0-	-0-		270 2			N	-0-						8
01		58 X	58	-0-	-0-	-0-		58 2			N	-0-						8
02		137 X	137	-0-	-0-	-0-		137 2			N	-0-						8
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						8
PRIDDY (CADD0) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																		
LEVISAY OPERATING CO. 498735																		
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478																		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-						-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444																		
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-						-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-						-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-						-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						-0-
03		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT						-0-
PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																		
BRAZOS OPERATING LLC 100639																		
FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703																		
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
PROCO OPERATING CO., INC. 679595																		
HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696																		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PROCO (STRAWN 1690)			//CONT.//		73249 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER							
PROCO OPERATING CO., INC.			//CONT.//		679595														
HAYTER			WELL #:		4	RRCID -> 110737			COMPL. DATE 03/24/1984			TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1684 - 1692					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAYTER, A. L.			WELL #:		2	RRCID -> 112358			COMPL. DATE 06/25/1984			TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1710 - 1720					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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					
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	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
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					
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	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		1783	2			N	-0-			-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		1680	2			N	-0-			-0-
12	1891 N	1765	-0-	-126	-0-		1765	2			N	-0-			-0-
01	1798 N	1740	-0-	-58	-0-		1740	2			N	-0-			-0-
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		1570	2			N	-0-			-0-
03	1767 N	1739	-0-	-28	-0-		1739	2			N	-0-			-0-
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299											
PRUET				WELL #: 1		RRCID -> 237257		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4122		PERF. 3876 -		3895	
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	3			N	-0-			12
11	120 N	53	-0-	-67	-0-		53	3			N	-0-			12
12	124 N	120	-0-	-4	-0-		120	3			N	-0-			12
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3			N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			12
ROCK OPERATING				722855											
YARBROUGH, J.A. #2				WELL #: 1		RRCID -> 088084		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3833 -		3838	
10	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2			N	-0-			-0-
11	10 N	1	-0-	-9	-0-		1	2			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
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	
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			119
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			119
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			119
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			119
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			40

PYWACKET, (DUFFER)		73585 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707							
BALL		WELL #: 14		RRCID -> 208550		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3564 - 3578	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BALL		WELL #: 20		RRCID -> 215653		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		-0-
02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184	2		-0-
03	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	2		-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	
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2024									
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	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-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	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
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-			190 3			N	-0-						13
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-			183 3			N	-0-						13
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	-0-			182 3			N	-0-						13
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-			185 3	9	9	N	8						21
02		168 N	121	-0-	-47	-0-	-0-			121 3			N	-0-						21
03		186 N	50	-0-	-136	-0-	-0-			50 3			N	-0-						21
WOODS HEIRS				WELL #:				3	RRCID -> 221499				COMPL. DATE				N/A			
												TOTAL DEPTH				3683 PERF. 3155 - 3192				
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-			10 3			N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WOODS HEIRS				WELL #:				6	RRCID -> 221503				COMPL. DATE				N/A			
												TOTAL DEPTH				3855 PERF. 3184 - 3269				
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-			4 3			N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SNEED				WELL #:				3MW	RRCID -> 292186				COMPL. DATE				11/27/2001			
												TOTAL DEPTH				3505 PERF. 3280 - 3288				
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-			81 3			Y	-0-						-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-			79 3			Y	-0-						-0-
12		93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-			77 3			Y	-0-						-0-
01		93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-			58 3			Y	-0-						-0-
02		84 N	67	-0-	-17	-0-	-0-			67 3			Y	-0-						-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-			80 3			Y	-0-						-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724																
CONNELLEE, T. W.				WELL #:				9	RRCID -> 017628				COMPL. DATE				N/A			
												TOTAL DEPTH				N/A PERF. 3400 - 3420				
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
EAST RANGER UNIT				WELL #:				1706	RRCID -> 018118				COMPL. DATE				N/A			
												TOTAL DEPTH				N/A PERF. 3216 - 3220				
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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724							
EAST RANGER UNIT		WELL #: 402		RRCID -> 018120		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 3005		RRCID -> 018121		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3515	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 043094		COMPL. DATE 08/19/1919		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 044221		COMPL. DATE 10/24/1918		TOTAL DEPTH 3457 PERF. 0 - 3449	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #: 12		RRCID -> 052708		COMPL. DATE 03/18/1920		TOTAL DEPTH 3468 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CONNELLE, T. W.		WELL #: 14		RRCID -> 052709		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088682		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 3503 PERF. 3268 - 3503	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 088685 COMPL. DATE 05/31/1959 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3222 - 3495											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 088686 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3290 - 3508											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 088687 COMPL. DATE 07/00/1918 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3295 - 3320											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 093101 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 3656 PERF. 3140 - 3370											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 098781 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3062 - 3072											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EAST RANGER UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 104746 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3208 - 3420											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724												
RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 111759	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF. 3252	-	3453					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		8103	RRCID -> 113920	COMPL. DATE 06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 3180	-	3328					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID -> 113921	COMPL. DATE 09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 3272	-	3335					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID -> 118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 3445	-	3475				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		2603	RRCID -> 122606	COMPL. DATE 06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 3420	-	3440					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3705	RRCID -> 123303	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3382	-	3402					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904	RRCID -> 123304	COMPL. DATE 07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3499	-	3507					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724													
BUTLER, T. Y.		WELL #:		2	RRCID -> 148360		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH	3670	PERF. 3460	-	3465				
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-

CONNELLEE, T. W.				WELL #:	6	RRCID -> 151849		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3424	-	3438			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-

FERGUSON FARM				WELL #:	1	RRCID -> 164709		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3252	-	3262			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				31

HARRIS, N. B.				WELL #:	1	RRCID -> 179763		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH	3545	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-

HARRIS, W. A.				WELL #:	1	RRCID -> 197814		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3261	-	3283			
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				3
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				3
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				3

HARRIS, P.O.				WELL #:	1	RRCID -> 262524		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH	3648	PERF. 3196	-	3236			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)				74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563		WELL #:		2		RRCID -> 106237		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3304 - 3321			
DAVIS, W.T.																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-			12 3			N	-0-					-0-	
11	21 R	21	-0-	-0-	-0-	-0-			21 3			N	-0-					-0-	
12	11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-			11 3			N	-0-					-0-	
01	12 #	11	-0-	-1	-0-	-0-			11 3			N	-0-					-0-	
02	28 #	4	-0-	-24	-0-	-0-			4 3			N	-0-					-0-	
03	31 #	4	-0-	-27	-0-	-0-			4 3			N	-0-					-0-	
EARNST (LAKE SAND) UNIT				WELL #:		B 2		RRCID -> 114446		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3446 - 3518					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRYANT, C.B.				WELL #:		1		RRCID -> 122489		COMPL. DATE 12/27/1984		TOTAL DEPTH 3876		PERF. 3376 - 3395					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAMOR, C. F.				WELL #:		1		RRCID -> 122490		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3396 - 3457					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
VOWELL, W.C.				WELL #:		1		RRCID -> 122495		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3376 - 3550					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726		WELL #:		1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532			
BRITTAIR																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726																		
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422										
M	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

EARNEST "E"				WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532								
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851	-0-						N	-0-					-0-	

EARNEST "E"				WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

EARNEST "E"				WELL #:		RRCID -> 196659		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3408 - 3512								
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
RECLASSIFIED TO OIL										10/05/2016										

SMITH PIPE OF ABILENE		794745		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND												
MORTON, J. B.																				
		WELL #:		RRCID -> 174454		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3508 - 3532										
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-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

RANGER (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 74657 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726															
H. O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 137808		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3694 - 3700							
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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							
10	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3				Y	-0-					-0-
11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3				Y	-0-					-0-
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3				Y	-0-					-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3				Y	-0-					-0-
02	28 #	7	-0-	-21	-0-	7	3				Y	-0-					-0-
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3				Y	-0-					-0-

BARNES, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 106214		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3348 - 3372							
10	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3				Y	-0-					23
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3				Y	-0-					23
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3				Y	-0-					23
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3				Y	-0-					23
02	28 #	9	-0-	-19	-0-	9	3				Y	-0-					23
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3				Y	-0-					23

BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3274							
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3				Y	-0-					10
11	270 #	267	-0-	-3	-0-	267	3				Y	-0-					10
12	279 #	271	-0-	-8	-0-	271	3				Y	-0-					10
01	279 #	272	-0-	-7	-0-	272	3				Y	-0-					10
02	252 #	219	-0-	-33	-0-	219	3				Y	-0-					10
03	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	3				Y	-0-					10

BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARNES, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 106219		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3410 - 3439							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
BOBO, E. H.		WELL #: 1		RRCID -> 111226		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3089 - 3116	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCBAY		WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3426	
10	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-
11	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3	N	-0-	-0-
12	11	#	7	-0-	-4	-0-	7	3	N	-0-	-0-
01	12	#	5	-0-	-7	-0-	5	3	N	-0-	-0-
02	12	#	4	-0-	-8	-0-	4	3	N	-0-	-0-
03	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	3	N	-0-	-0-
LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393	
10	10	#	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	38
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2024											
SCOTT, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450	
10	1483	R	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-	-0-
11	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-	-0-
12	1437	R	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-	-0-
01	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-	-0-
02	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-	-0-
03	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-	-0-
SCOTT, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 132046		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 3408 - 3436	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
TURNER, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 110685		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3402 - 3428	
10	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-	-0-
11	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-	-0-
12	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	3	N	-0-	-0-
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-	-0-
02	168	#	73	-0-	-95	-0-	73	3	N	-0-	-0-
03	186	#	5	-0-	-181	-0-	5	3	N	-0-	-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
BARBER, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 113730		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3220 - 3245	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HATTON		WELL #: 1		RRCID -> 113734		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3402 - 3430	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALKER, NANIE-ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 113737		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 3705		PERF. 3184 - 3202	
10	1565 R	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	3	N	-0-	-0-
11	1464 R	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-	-0-
12	1660 R	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-	-0-
01	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	-0-	-0-
02	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-	-0-
03	1444 R	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-	-0-

HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3335	
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	-0-	32	3	4 9	N	29
11	90 #	62	-0-	-28	-0-	-0-	61	3	1 9	N	30
12	93 #	10	-0-	-83	-0-	-0-	10	3		N	30
01	93 #	5	-0-	-88	-0-	-0-	5	3		N	30
02	84 #	3	-0-	-81	-0-	-0-	3	3		N	30
03	62 #	2	-0-	-60	-0-	-0-	2	3		N	30

HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355	
10	155 #	65	-0-	-90	-0-	-0-	57	3	8 9	N	52
11	150 #	109	-0-	-41	-0-	-0-	108	3	1 9	N	53
12	155 #	17	-0-	-138	-0-	-0-	17	3		N	53
01	155 #	9	-0-	-146	-0-	-0-	9	3		N	53
02	140 #	5	-0-	-135	-0-	-0-	5	3		N	53
03	124 #	3	-0-	-121	-0-	-0-	3	3		N	53

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390					
10	124 #	90	-0-	-34	-0-	-0-	90	3		N	-0-				-0-
11	120 #	81	-0-	-39	-0-	-0-	81	3		N	-0-				-0-
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-				-0-
01	114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-				-0-
02	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-				-0-
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-				-0-
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408					
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	3		N	-0-				-0-
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	3		N	-0-				-0-
12	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-				-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-				-0-
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-				-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354	
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HAGAMAN (SOUTH)											
		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325	
10	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-
11	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	3		Y	-0-
12	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3		Y	-0-
01	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3		Y	-0-
02	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-
03	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-
KING											
		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
RYANO											
		WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292	
10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-
11	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3		N	-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-
CANTWELL UNIT											
		WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TURNER											
		WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467	
10	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-
03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-
BLEDSOE											
		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

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 O	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		
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-		
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-		
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-		
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-		
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-		
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-		
MILLS			WELL #: 2			RRCID -> 138026			COMPL. DATE 05/07/1981			TOTAL DEPTH 3400			PERF. 3326 - 3358					
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-		
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-		
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-		
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-		
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-		
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-		
MILLS			WELL #: 3			RRCID -> 138029			COMPL. DATE 02/05/1982			TOTAL DEPTH 3500			PERF. 3374 - 3398					
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-		
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-		
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-		
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-		
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-		
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-					-0-		
HILL			WELL #: 1			RRCID -> 171040			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 3950			PERF. 3501 - 3528		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80		
03	14B2 EXT	-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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PRE-EMPTION			WELL #: 2			RRCID -> 181922			COMPL. DATE 03/15/1981			TOTAL DEPTH 3464			PERF. 3415 - 3441					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
HAGAMAN (SOUTH)			WELL #: 7			RRCID -> 298059			COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 3800			PERF. 3232 - 3325					
10	248 #	82	-0-	-166	-0-	-0-		82	3			N	-0-					-0-		
11	240 #	62	-0-	-178	-0-	-0-		62	3			N	-0-					-0-		
12	248 #	62	-0-	-186	-0-	-0-		62	3			N	-0-					-0-		
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	-0-		72	3			N	-0-					-0-		
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	-0-		81	3			N	-0-					-0-		
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-		102	3			N	-0-					-0-		

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		8	RRCID -> 298060		COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3214	-	3328
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
10	248 #	82	-0-	-166	-0-	82	3				-0-
11	240 #	63	-0-	-177	-0-	63	3				-0-
12	248 #	63	-0-	-185	-0-	63	3				-0-
01	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3				-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	3				-0-
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3				-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733									
DECKER		WELL #:		1	RRCID -> 184580		COMPL. DATE 08/00/2001	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3374	-	3393
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262									
DEMPSEY, WESLEY		WELL #:		1	RRCID -> 123307		COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH 3736	PERF. 3496	-	3508
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
MEEKS, R. E.		559252									
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:		1	RRCID -> 122947		COMPL. DATE 09/25/1982	TOTAL DEPTH 3795	PERF. N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY		875022									
WELLS		WELL #:		1	RRCID -> 113738		COMPL. DATE 05/04/1981	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 3490	-	3525
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)		74661 500			ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
GORDON B SERVICES LLC		316115									
BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID -> 118585		COMPL. DATE 03/31/1984	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 2974	-	3000
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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			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	
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-		25	1	429	2	N		-0-					37	
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-		25	1	388	2	N		-0-					37	
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-		318	2			N		-0-					37	
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-		25	1	282	2	N		-0-					37	
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-		25	1	262	2	N		-0-					37	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					37	

REAGAN (STRAWN)				75032 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
REAGAN "14"				WELL #:	2	RRCID -> 156071	COMPL. DATE 10/18/1995	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 2432	- 2438
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				02/06/2025							

REAGAN "14"				WELL #:	6	RRCID ->	175865	COMPL. DATE	01/19/2000	TOTAL	DEPTH	2900	PERF.	2748	-	2770
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406													
YEATS				WELL #:		5		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH		4114 PERF. 2720 -		2732	
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-						-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-						-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-						-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-						-0-
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3		N	-0-						-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-						-0-

REAGAN (4000)				75032 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406					
REAGAN MARY				WELL #:	112	RRCID -> 066823	COMPL. DATE 09/20/1975	TOTAL DEPTH	4252 PERF. N/A
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3	N	-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-

YEATS				WELL #:	3	RRCID ->	177481	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL	DEPTH	4145	PERF.	3860	-	3871
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-						-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-						-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-						-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-						-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-						-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
02		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-			-0-
03		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25						N	-0-			-0-
DANNY MIZE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3253 - 3367			
10	14B2 EXT	67	-0-	67	202	67	2				N	-0-			28
11	14B2 EXT	69	-0-	69	271	69	2				N	-0-			28
12	14B2 EXT	70	-0-	70	341	70	2				N	-0-			28
*01	14B DENY	56	-0-	56	397	56	2				N	-0-			28
*02	14B DENY	64	-0-	64	461	64	2				N	-0-			28
03	14B2 EXT	52	-0-	52	513	52	2				N	-0-			28
HILDEGARD		WELL #:		2		RRCID -> 128926		COMPL. DATE 03/28/1985		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3141 - 3163			
10	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2				N	-0-			-0-
11	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2				N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-			-0-
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9		N	5			5
WEBB		WELL #:		2		RRCID -> 131133		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3132 - 3156			
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-			-0-
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-						N	-0-			-0-
03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	186	2	7	9		N	6			6
WEBB		WELL #:		1		RRCID -> 131134		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3210 - 3230			
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-			-0-
11	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2				N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-						N	-0-			-0-
03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	186	2	7	9		N	6			6

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		//CONT.//		042398										
NORTH SLOPE II		WELL #:		1	RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3254 -	3399		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POGUE , ONIE				WELL #:	1	RRCID -> 138661	COMPL. DATE 12/04/1986	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3283 -	3314		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINNEBREW, L. L.				WELL #:	1	RRCID -> 138893	COMPL. DATE 06/11/1986	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3890 -	3895		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-

DOWNTAIN-GIES UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 141900	COMPL. DATE 01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF.	3340 -	3373		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

KINCAID, W. C.				WELL #:	1	RRCID -> 142625	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3349 -	3369		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT			-0-

GARRETT				WELL #:	1	RRCID -> 152745	COMPL. DATE 05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	PERF.	N/A			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOD KING				WELL #:	1	RRCID -> 162827	COMPL. DATE 08/16/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3316 -	3348		
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY		//CONT.//		042398							
CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200419		COMPL. DATE 08/28/1986	TOTAL DEPTH	3895	PERF. 3316 - 3359	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID -> 226473		COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3385 - 3405	
10	14B2 EXT	62	-0-	62	183	62	2				-0-
11	14B2 EXT	56	-0-	56	239	56	2				-0-
12	14B2 EXT	59	-0-	59	298	59	2				-0-
*01	14B DENY	59	-0-	59	357	59	2				-0-
*02	14B DENY	60	-0-	60	417	60	2				-0-
*03	14B2 EXT	57	-0-	57	474	57	2				-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
WILLIAMS, JUANITA		WELL #:		1	RRCID -> 119649		COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3430 - 3462	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROSS, L.S.		WELL #:		1	RRCID -> 119651		COMPL. DATE 02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3451 - 3471	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROSS, L.S.		WELL #:		2	RRCID -> 119652		COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF. 3490 - 3510	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID -> 119653		COMPL. DATE 09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3457 - 3507	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
ROSS, L.S.		WELL #:		4	RRCID -> 119654		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		3552 PERF.	3437 - 3481		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
AARON, J.		WELL #:		1	RRCID -> 120499		COMPL. DATE		09/20/1985	TOTAL DEPTH		3415 PERF.	2963 - 2983		
10	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
11	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID -> 122449		COMPL. DATE		04/23/1985	TOTAL DEPTH		3969 PERF.	3504 - 3559		
10	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
11	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
01	11	#	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	13	#	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	13	#	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127935		COMPL. DATE		08/22/1985	TOTAL DEPTH		3801 PERF.	3310 - 3334		
10	9	#	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	8	#	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID -> 134886		COMPL. DATE		08/21/1984	TOTAL DEPTH		3788 PERF.	3315 - 3344		
10	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			39
11	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-			39
12	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-			39
01	155	#	45	-0-	-110	-0-	45	3			Y	-0-			39
02	140	#	132	-0-	-8	-0-	132	3			Y	-0-			39
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-			39
GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID -> 134895		COMPL. DATE		10/28/1986	TOTAL DEPTH		3985 PERF.	3359 - 3389		
10	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
11	150	#	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
12	186	#	44	-0-	-142	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
01	186	#	42	-0-	-144	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
02	112	#	30	-0-	-82	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
03	124	#	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 138662		COMPL. DATE		12/04/1984	TOTAL DEPTH		3650 PERF.	3270 - 3308		
10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	46	3	86	9	Y	78	87	1	85
11	150	#	123	-0-	-27	-0-	44	3	79	9	Y	72	87	1	70
12	155	#	108	-0-	-47	-0-	34	3	74	9	Y	67	87	1	50
01	155	#	103	-0-	-52	-0-	34	3	69	9	Y	63	85	1	28
02	133	R	133	-0-	-0-	-0-	27	3	106	9	Y	96			124
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	39	3	94	9	Y	85	169	1	40

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID -> 141633		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH		3909	PERF. 3414 - 3443		
M 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
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
12	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-			-0-
02	84 #	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID -> 141635		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH		3898	PERF. 3416 - 3485		
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
11	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
12	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID -> 141638		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH		3929	PERF. 3449 - 3469		
10	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-			-0-
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
12	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
02	168 #	118	-0-	-50	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
03	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 141952		COMPL. DATE 06/02/1987		TOTAL DEPTH		3887	PERF. 3145 - 3154		
10	705 R	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			43
11	610 R	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			43
12	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			43
01	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			43
02	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			43
03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			43
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID -> 173407		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH		3906	PERF. 3163 - 3310		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 181981		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH		3575	PERF. 3189 - 3353		
10	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-			9
11	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			9
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			9
01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			9
02	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-			9
03	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-			9
MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID -> 277575		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH		3764	PERF. 3222 - 3368		
10	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
11	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID -> 277627		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCOY		WELL #:		1	RRCID -> 288140		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 - 3360		
10	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			-0-
WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID -> 290531		COMPL. DATE 07/30/1985		TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2832 - 2855		
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
01	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
BYRNE OIL COMPANY BURNS		WELL #:		119795 1	RRCID -> 281325		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796		
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-			-0-
02	112 #	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-			-0-
03	124 #	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-			-0-
CD CONSULTING & OPERATING CO. WAYNE, VIVIAN		WELL #:		120043 1	RRCID -> 143171		COMPL. DATE 06/10/1990		TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300		
10	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
12	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-0-
02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
03	217 #	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC PEARSON, L.R. "A"		WELL #:		216724 1	RRCID -> 124409		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID -> 122453	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3478	-	3488
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20

GERMANY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 122454	COMPL. DATE 08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3384	-	3451
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
12	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					-0-
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 123903	COMPL. DATE 07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 3488	-	3496
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57

CARROLL		WELL #:		2	RRCID -> 125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF. 3352	- 3374
10	70	R	70	-0-	-0-	-0-	42 3	28 9	Y	25	25 1 20
11	120	#	32	-0-	-88	-0-	9 3	23 9	Y	21	24 1 17
12	124	#	70	-0-	-54	-0-	41 3	29 9	Y	26	25 1 18
01	93	#	50	-0-	-43	-0-	27 3	23 9	Y	21	25 1 14
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	20 3	22 9	Y	20	26 1 8
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	38 3	23 9	Y	21	25 1 4

CARROLL		WELL #:		3	RRCID -> 125397	COMPL. DATE 05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF. 3342	-	3368
10	75	R	75	-0-	-0-	-0-	47 3	28 9	Y	25	25 1 20
11	120	#	33	-0-	-87	-0-	10 3	23 9	Y	21	24 1 17
12	124	#	76	-0-	-48	-0-	47 3	29 9	Y	26	25 1 18
01	93	#	53	-0-	-40	-0-	30 3	23 9	Y	21	25 1 14
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	23 3	22 9	Y	20	26 1 8
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	43 3	23 9	Y	21	25 1 4

CARROLL		WELL #:		4	RRCID -> 125398	COMPL. DATE 05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3344	-	3370
10	189	R	189	-0-	-0-	-0-	99 3	90 9	Y	82	82 1 64
11	240	#	97	-0-	-143	-0-	22 3	75 9	Y	68	78 1 54
12	248	#	195	-0-	-53	-0-	98 3	97 9	Y	88	82 1 60
01	217	#	137	-0-	-80	-0-	63 3	74 9	Y	67	82 1 45
02	168	#	120	-0-	-48	-0-	48 3	72 9	Y	65	83 1 27
03	186	#	164	-0-	-22	-0-	91 3	73 9	Y	66	81 1 12

GERMANY		WELL #:		1	RRCID -> 125634	COMPL. DATE 10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3458	-	3463
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726													
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1		RRCID -> 127907		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH		3814 PERF. 3385 -		3448			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	323 R	323	-0-	-0-	-0-		323 3				N	-0-				-0-	
11	305 R	305	-0-	-0-	-0-		305 3				N	-0-				-0-	
12	305 R	305	-0-	-0-	-0-		305 3				N	-0-				-0-	
01	279 #	121	-0-	-158	-0-		121 3				N	-0-				-0-	
02	252 #	178	-0-	-74	-0-		178 3				N	-0-				-0-	
03	279 #	234	-0-	-45	-0-		234 3				N	-0-				-0-	

TANKERSLY (WEST)				WELL #:		1		RRCID -> 137868		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH		3850 PERF. 3448 -		3456	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3				Y	-0-				-0-	
12	DLQ G-10	6	-0-	6	7	6	3				Y	-0-				-0-	
01	15 R	8	-0-	-7	-0-	8	3				Y	-0-				-0-	
02	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3				Y	-0-				-0-	
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3				Y	-0-				-0-	

TANKERSLY (WEST)				WELL #:		2		RRCID -> 137873		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH		3850 PERF. 3441 -		3455	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3				Y	-0-				-0-	
12	DLQ G-10	9	-0-	9	10	9	3				Y	-0-				-0-	
01	23 R	13	-0-	-10	-0-	13	3				Y	-0-				-0-	
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3				Y	-0-				-0-	
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3				Y	-0-				-0-	

TANKERSLY (WEST)				WELL #:		3		RRCID -> 137876		COMPL. DATE 07/23/1984		TOTAL DEPTH		4030 PERF. 3468 -		3486	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3				Y	-0-				-0-	
12	DLQ G-10	7	-0-	7	8	7	3				Y	-0-				-0-	
01	18 R	10	-0-	-8	-0-	10	3				Y	-0-				-0-	
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-				-0-	
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3				Y	-0-				-0-	

TANKERSLY (WEST)				WELL #:		4		RRCID -> 137877		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH		3744 PERF. 3451 -		3464	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
11	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3				Y	-0-				-0-	
12	DLQ G-10	8	-0-	8	9	8	3				Y	-0-				-0-	
01	20 R	11	-0-	-9	-0-	11	3				Y	-0-				-0-	
02	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3				Y	-0-				-0-	
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3				Y	-0-				-0-	

CARROLL				WELL #:		1		RRCID -> 138015		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH		3742 PERF. 3363 -		3373	
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	53	3	40	9	Y	36	35	1			28	
11	90 #	42	-0-	-48	-0-	11	3	31	9	Y	28	33	1			23	
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	52	3	42	9	Y	38	35	1			26	
01	93 #	64	-0-	-29	-0-	33	3	31	9	Y	28	35	1			19	
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	26	3	32	9	Y	29	36	1			12	
03	79 R	79	-0-	-0-	-0-	48	3	31	9	Y	28	35	1			5	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.				511345											
WALKER, M.				WELL #:		1		RRCID -> 113746		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3496 - 3514	
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
10		67 R	67	-0-	-0-	-0-	65 3	2 9			N	2			14
11		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3				N	-0-			14
12		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3				N	-0-			14
01		62 #	12	-0-	-50	-0-	12 3				N	-0-			14
02		56 #	4	-0-	-52	-0-	4 3				N	-0-			14
03		62 #	1	-0-	-61	-0-	1 3				N	-0-			14
WALKER, MONROE				WELL #:		1		RRCID -> 122112		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3475 - 3481	
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3				N	-0-			-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-			-0-
12		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3				N	-0-			-0-
01		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3				N	-0-			-0-
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22 3				N	-0-			-0-
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3				N	-0-			-0-
WALKER, MONROE				WELL #:		4		RRCID -> 122114		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3497 - 3517	
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			-0-
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			-0-
12		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			-0-
01		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			-0-
02		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			-0-
03		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			-0-
NIXON				WELL #:		1		RRCID -> 141340		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3497 - 3655	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SNEED, E. J.				WELL #:		1		RRCID -> 151343		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 3902		PERF. N/A	
10		72 R	72	-0-	-0-	-0-	7 3	65 9			N	59	61 1		15
11		65 R	65	-0-	-0-	-0-	7 3	58 9			N	53	57 1		11
12		62 #	42	-0-	-20	-0-	8 3	34 9			N	31			42
01		62 #	35	-0-	-27	-0-	10 3	25 9			N	23	39 1		26
02		56 #	55	-0-	-1	-0-	5 3	50 9			N	45	61 1		10
03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	10 3	54 9			N	49	42 1		17
WEST, D. J.				WELL #:		1		RRCID -> 151345		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 3869		PERF. N/A	
10		11 #	4	-0-	-7	-0-	4 3				Y	-0-			-0-
11		6 #	4	-0-	-2	-0-	4 3				Y	-0-			-0-
12		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-			-0-
01		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-			-0-
02		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-			-0-
03		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3				Y	-0-			-0-
SNEED, E. J.				WELL #:		2		RRCID -> 156683		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A	
10		72 R	72	-0-	-0-	-0-	7 3	65 9			N	59	61 1		15
11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	8 3	58 9			N	53	57 1		11
12		62 #	42	-0-	-20	-0-	8 3	34 9			N	31			42
01		62 #	35	-0-	-27	-0-	10 3	25 9			N	23	39 1		26
02		56 #	55	-0-	-1	-0-	5 3	50 9			N	45	61 1		10
03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	10 3	54 9			N	49	42 1		17

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345												
THOMPSON		WELL #:		1		RRCID -> 173395		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 3930		PERF. N/A				
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
10	2 #	1	-0-	-1	-0-				1 3			N	-0-			3
11	2 #	1	-0-	-1	-0-				1 3			N	-0-			3
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-				2 3			N	-0-			3
01	2 #	1	-0-	-1	-0-				1 3			N	-0-			3
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-				2 3			N	-0-			3
03	2 #	1	-0-	-1	-0-				1 3			N	-0-			3
PENDRAGON OIL CO.				651162												
CASEY HEIRS "B"		WELL #:		1		RRCID -> 130999		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 3647		PERF. 3148 - 3170				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			64
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			64
MCCLESKEY		WELL #:		1		RRCID -> 143711		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3617		PERF. 3080 - 3100		
10	2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3					N	-0-			105
11	2564 R	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3					N	-0-			105
12	2635 R	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3					N	-0-			105
01	2648 R	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3					N	-0-			105
02	2367 R	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3					N	-0-			105
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-							N	NO RPT			105
KIRK		WELL #:		1		RRCID -> 143712		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3129 - 3156		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			54
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	3			57
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			57
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			57
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			57
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			57
WRIGHT		WELL #:		1		RRCID -> 192600		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 3064		PERF. 2991 - 3008				
10	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3					N	-0-			25
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3					N	-0-			25
12	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3					N	-0-			25
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3					N	-0-			25
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3					N	-0-			25
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-							N	NO RPT			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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694							
CHILDERS, B.		WELL #:			RRCID -> 112550	COMPL. DATE 02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF. 3584	-	3596
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					32
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					32
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2004											

VINES, P.C.		WELL #:		1	RRCID -> 119757	COMPL. DATE 01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 3398	-	3424
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					12

JOHNSTON A		WELL #:			RRCID -> 177495	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3738	-	3750
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					41
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					41
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					41
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					41
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					41
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					41
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008											

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		713291	RRCID -> 125394	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3529	-	3537
HITTSON "C"		WELL #:		5							
10	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			-0-
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			-0-
12	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			-0-
01	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	3			-0-
02	252	#	243	-0-	-9	-0-	243	3			-0-
03	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			-0-

HITTSON		WELL #:		1	RRCID -> 133803	COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF. 3493	-	3497
10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			37
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			37
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			37
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			37
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	3			37
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			37

HITTSON		WELL #:		2	RRCID -> 133804	COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3390	-	3398
10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			-0-
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			-0-
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	3			-0-
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
RONNING GAS AND OIL LLC				727054									
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 113451		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH	3954	PERF. 3753	-	3765
M 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
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
BECK, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID -> 113745		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3376	-	3394
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID -> 114210		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3452	-	3468
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID -> 114212		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3427	-	3442
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
SNEED, MYRL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 115822		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3490	-	3650
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SNEED, ERNEST "A"		WELL #:		1	RRCID -> 134880		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3495	-	3519
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 K	-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
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-		72 3		N	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-		50 3		N	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-		50 3		N	-0-			-0-
01	97 R	97	-0-	-0-	-0-		97 3		N	-0-			-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62 3		N	-0-			-0-
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-		75 3		N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.//		727054							
SNEED		WELL #:		1	RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3520 - 3540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SCRANTON EXPLORATION		WELL #:		760227	RRCID -> 151845		COMPL. DATE 01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF. 3166 - 3228	
WRIGHT				3							
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						55
11	1 R	-0- 1	-0-	-0-	-0-	1 2					55
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						55
01	1 R	-0- 1	-0-	-0-	-0-	1 2					55
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						55
03	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-						55
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		WELL #:		767543	RRCID -> 129229		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3382 - 3392	
WRIGHT											
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						28
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015											
WRIGHT		WELL #:			RRCID -> 129230		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF. 3354 - 3366	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 123310		COMPL. DATE 08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3239 - 3258	
NORTON, C.U.				1							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PARSONS		WELL #:		1	RRCID -> 125047		COMPL. DATE 12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF. 3020 - 3042	
10	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629 3					36
11	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604 3					36
12	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602 3					36
01	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619 3					36
02	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551 3					36
03	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 3					36

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	-0-		1096	3					N	-0-						38
11	1080 #	1059	-0-	-0-	-21	-0-		1059	3					N	-0-						38
12	1116 #	1006	-0-	-0-	-110	-0-		1006	3					N	-0-						38
01	1116 #	946	-0-	-0-	-170	-0-		946	3					N	-0-						38
02	1008 #	906	-0-	-0-	-102	-0-		906	3					N	-0-						38
03	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	-0-		1113	3					N	-0-						38
REBECCA (MARBLE FALLS)				75115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND											
RONNING GAS AND OIL LLC				727054																	
KINCAID		WELL #:		1		RRCID -> 252146		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 3523 - 3529									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
RECTOR (BARNETT SHALE)				75146 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO											
BLUESTEM RESOURCES LLC				102613																	
SMITH, M.		WELL #:		2		RRCID -> 199576		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3634 - 3696									
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
03	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									
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
03	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									
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT						-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707																	
BALL		WELL #:		18		RRCID -> 204989		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3624 - 3674									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-						-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)				//CONT.//		75146 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION				//CONT.//		835707										
BALL				WELL #:		15		RRCID -> 205001		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 3644 - 3694		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM
0						(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
10	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	48	1	159	2	N	N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	31	1	143	2	N	N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	38	1	217	2	N	N	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	54	1	244	2	N	N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	12	1	122	2	N	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	18	1	132	2	N	N	-0-			-0-
RECTOR (MARBLE FALLS)						75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BLUESTEM RESOURCES LLC						102613										
MARTIN, FRANK				WELL #:		1		RRCID -> 061409		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3229 -		0
10	465 N	436	-0-	-29		-0-	436	2			N	N	-0-			120
11	446 N	446	-0-	-0-		-0-	446	2			N	N	-0-			120
12	419 N	419	-0-	-0-		-0-	419	2			N	N	-0-			120
01	434 N	383	-0-	-51		-0-	383	2			N	N	-0-			120
02	433 N	433	-0-	-0-		-0-	433	2			N	N	-0-			120
03	434 N	415	-0-	-19		-0-	415	2			N	N	-0-			120
MARTIN, FRANK -27-				WELL #:		1		RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2994 -		3004
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-		-0-	63	2			N	N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-		-0-	208	2			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	191	-0-	191		-0-	191	2			N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	178	-0-	178		-0-	369	2			N	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	194	-0-	194		-0-	563	2			N	N	-0-			-0-
GRAHAM				WELL #:		25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804		PERF. N/A		
10	155 N	138	-0-	-17		-0-	138	2			N	N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-		-0-	137	2			N	N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-		-0-	122	2			N	N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-		-0-	133	2			N	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-		-0-	140	2			N	N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-		-0-	155	2			N	N	-0-			-0-
BRECK-HARRIS				WELL #:		1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2980 -		2983
10	744 N	419	-0-	-325		-0-	419	2			N	N	-0-			-0-
11	720 N	499	-0-	-221		-0-	499	2			N	N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-		-0-	247	2			N	N	-0-			-0-
01	434 N	166	-0-	-268		-0-	166	2			N	N	-0-			-0-
02	476 N	315	-0-	-161		-0-	315	2			N	N	-0-			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-		-0-	476	2			N	N	-0-			-0-
MARTIN, FRANK				WELL #:		29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900		PERF. N/A		
10	315 N	315	-0-	-0-		-0-	315	2			N	N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-		-0-	328	2			N	N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-		-0-	316	2			N	N	-0-			-0-
01	310 N	297	-0-	-13		-0-	297	2			N	N	-0-			-0-
02	280 N	255	-0-	-25		-0-	255	2			N	N	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8		-0-	302	2			N	N	-0-			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BLUESTEM RESOURCES LLC		//CONT.//		102613								
MIDAS		WELL #:		3	RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444		PERF. 3403 - 0	
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
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
CHANCE		WELL #:		1	RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2983 - 2993	
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-		-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-		-0-
02	112 N	38	-0-	-74	-0-	38	2		N	-0-		-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356		PERF. 3240 - 3256	
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-		-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		-0-
BOLES		WELL #:		4	RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3198 - 3242	
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-		-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-		-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-		-0-
01	744 N	517	-0-	-227	-0-	517	2		N	-0-		-0-
02	672 N	488	-0-	-184	-0-	488	2		N	-0-		-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-		-0-
GRAHAM		WELL #:		4	RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 3393		PERF. 2920 - 2950	
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2		N	-0-		-0-
11	540 N	103	-0-	-437	-0-	103	2		N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
01	589 N	257	-0-	-332	-0-	257	2		N	-0-		-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-		-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		WELL #:		614284 1	RRCID -> 197391		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 3685		PERF. 3096 - 3116	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)										CNTY: PALO PINTO									
PANTHER CITY ENERGY LLC																			
BORCHERS-WILBAR																			
//CONT.//										75146 500									
										638494									
WELL #:										1									
RRCID -> 129451										COMPL. DATE 11/29/1988									
TOTAL DEPTH										3968									
PERF.										3141 - 3183									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-			
ROLLO RESOURCES, LLC										726791									
TUCKER, LINUS										WELL #:									
										1									
RRCID -> 091704										COMPL. DATE 01/17/1990									
TOTAL DEPTH										3421									
PERF.										1932 - 1944									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										817555									
LANIER, S.S.										WELL #:									
										4									
RRCID -> 068862										COMPL. DATE 04/23/1991									
TOTAL DEPTH										3800									
PERF.										2976 - 3232									
10	1798 N	1364	-0-	-434	-0-	48	1	1316	3	N	-0-					-0-			
11	1710 N	1258	-0-	-452	-0-	58	1	1200	3	N	-0-					-0-			
12	1674 N	918	-0-	-756	-0-	50	1	868	3	N	-0-					-0-			
01	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	65	1	1124	3	N	-0-					-0-			
02	1176 N	1074	-0-	-102	-0-	57	1	1017	3	N	-0-					-0-			
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	67	1	1055	3	N	-0-					-0-			
SHERMAN, ROBERT										WELL #:									
										2									
RRCID -> 069224										COMPL. DATE 11/21/1976									
TOTAL DEPTH										3500									
PERF.										N/A									
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	23	1	691	3	N	-0-					-0-			
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	3	N	-0-					-0-			
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	31	1	611	3	N	-0-					-0-			
01	651 N	592	-0-	-59	-0-	29	1	563	3	N	-0-					-0-			
02	588 N	538	-0-	-50	-0-	27	1	511	3	N	-0-					-0-			
03	651 N	539	-0-	-112	-0-	31	1	508	3	N	-0-					-0-			
SHERMAN, ROBERT										WELL #:									
										3									
RRCID -> 071554										COMPL. DATE 04/03/1987									
TOTAL DEPTH										3500									
PERF.										2952 - 3178									
10	961 N	851	-0-	-110	-0-	27	1	824	3	N	-0-					-0-			
11	930 N	742	-0-	-188	-0-	31	1	711	3	N	-0-					-0-			
12	961 N	570	-0-	-391	-0-	28	1	542	3	N	-0-					-0-			
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	3	N	-0-					-0-			
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	760	3	N	-0-					-0-			
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	3	N	-0-					-0-			
LANIER, S. S.										WELL #:									
										8									
RRCID -> 171483										COMPL. DATE 11/30/1998									
TOTAL DEPTH										3001									
PERF.										2912 - 3001									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-			

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
LANIER, S. S.		WELL #:		10	RRCID -> 181613		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 3103		PERF. 2950 - 2966	
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LANIER, S. S.		WELL #:		11	RRCID -> 216229		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 3144		PERF. 2960 - 3020	
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	9	1	267	3	N	-0-
11	360	N	248	-0-	-112	-0-	10	1	238	3	N	-0-
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	12	1	230	3	N	-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236	3	N	-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	10	1	195	3	N	-0-
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	11	1	181	3	N	-0-
HERRERA		WELL #:		6	RRCID -> 247981		COMPL. DATE 06/05/2018		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 3016 - 3026	
10	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	167	1	1415	3	N	-0-
11	1830	N	1567	-0-	-263	-0-	178	1	1389	3	N	-0-
12	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	192	1	1388	3	N	-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	194	1	1398	3	N	-0-
02	1456	N	1443	-0-	-13	-0-	176	1	1267	3	N	-0-
03	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	198	1	1277	3	N	-0-
HERRERA		WELL #:		5	RRCID -> 284744		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 3026 - 3033	
10	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	37	1	988	3	N	-0-
11	1290	N	972	-0-	-318	-0-	46	1	926	3	N	-0-
12	1302	N	968	-0-	-334	-0-	52	1	916	3	N	-0-
01	1054	N	999	-0-	-55	-0-	54	1	945	3	N	-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	48	1	826	3	N	-0-
03	961	N	935	-0-	-26	-0-	58	1	877	3	N	-0-
REID-MCLENNAN (MISS.)		75728 500		213703	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 241791		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 4369 - 4379	
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3	N	-0-		-0-
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3	N	-0-		-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3	N	-0-		-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3	N	-0-		-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		-0-
ALLAR		WELL #:		2	RRCID -> 249649		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 4395		PERF. 4365 - 4371	
10	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	3	N	-0-		-0-
11	1230	N	961	-0-	-269	-0-	961	3	N	-0-		-0-
12	1178	N	924	-0-	-254	-0-	924	3	N	-0-		-0-
01	1116	N	877	-0-	-239	-0-	877	3	N	-0-		-0-
02	896	N	777	-0-	-119	-0-	777	3	N	-0-		-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	N	-0-		-0-

REID-MCLENNAN (MISS.)		//CONT.//		75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
SAYRE		WELL #:		1	RRCID -> 200255	COMPL. DATE 10/03/1982	TOTAL DEPTH 4595	PERF. 4461	-	4514	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						86
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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	
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-		-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		Y	-0-		-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		Y	-0-		-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-		-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-		-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-		-0-
YOUNG, MARY M.		WELL #:		1	RRCID -> 084194	COMPL. DATE 03/18/2021	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5838	-	5865	
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		Y	-0-		-0-
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		Y	-0-		-0-
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		Y	-0-		-0-
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		Y	-0-		-0-
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		Y	-0-		-0-
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1935 2	11 9	Y	10		35
JACKSON, GLADYS		WELL #:		2	RRCID -> 084560	COMPL. DATE 10/12/1979	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 4170	-	4460	
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		Y	-0-		3
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2		Y	-0-		3
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		Y	-0-		3
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		Y	-0-		3
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	245 2		Y	-0-		3
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		Y	-0-		3
EARP, M.L. -B-		WELL #:		2	RRCID -> 095231	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 3496	-	5864	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
BKV BARNETT, LLC		//CONT.//		072504						
JACKSON, GLADYS		WELL #:		3	RRCID -> 114213		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		090870	RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A	
SPRINGFIELD				1						
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1157	3	3 9	55
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		55
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		55
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3		55
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		55
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1235	3	28 9	80
SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110	
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3	N	100
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	100
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	100
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	100
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	100
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	100
COOMER		WELL #:		1	RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755	
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	54
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	54
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	54
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	54
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	54
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3	N	54
DIKES, W.R.		WELL #:		2	RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476	
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	10
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3	N	10
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3	N	10
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3	N	10
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	10
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	10
CLARK UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708	
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330		
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	20
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	20
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	20
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-	20
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-	20
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SOMERSET OPERATING, LLC		101481								
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 078699		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388		
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	50
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	50
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	50
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
COOPER "B"		WELL #: 1 T		RRCID -> 083881		COMPL. DATE 05/02/1979		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 090990		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189		
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.// 101481											
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 099029		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136					
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
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			19
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			19
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			19
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
CASE RESOURCES, LLC		139140											
FELLERS, R.		WELL #: 1		RRCID -> 092713		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127619		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904					
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			-0-
11	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC		289935											
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092554		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LINDSEY, MAURICE		501402											
BROWDER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 081714		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930											
HARMS, W. C.		WELL #: 2 L		RRCID -> 078810		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881					
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2		N	-0-			47
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			47
12	1147 N	986	-0-	-161	-0-	986	2		N	-0-			47
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			47
02	1092 N	803	-0-	-289	-0-	803	2		N	-0-			47
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			47

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930									
MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID -> 081712		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884				
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
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 086426		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714				
10	1054 N	930	-0-	-124	-0-	930	2		N	-0-			64
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			64
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1	1	1017 2	N	6			70
						7	9						
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			70
02	924 N	811	-0-	-113	-0-	802	2	9 9	N	8			78
03	1023 N	838	-0-	-185	-0-	830	2	8 9	N	7			85

HUTCHESON		WELL #:		1 C	RRCID -> 090702		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296				
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			23
11	1020 N	217	-0-	-803	-0-	217	2		N	-0-			23
12	1054 N	161	-0-	-893	-0-	159	2	2 9	N	2			25
01	1054 N	172	-0-	-882	-0-	172	2		N	-0-			25
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	645	2	8 9	N	7			32
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1493	2	2 9	N	2			34

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				
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2		Y	-0-			-0-
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2		Y	-0-			-0-
02	448 N	383	-0-	-65	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2		Y	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870											
SMITH, E.B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 077470		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670				
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			16
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			16
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			16
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			16
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			16
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			16

SMITH, E.B. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567				
10	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	3		N	-0-			27
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			27
12	992 N	973	-0-	-19	-0-	973	3		N	-0-			27
01	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	3		N	-0-			27
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			27
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-			27

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870						
NEWSOM		WELL #:		2	RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-	-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-	-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY		WELL #:		684629	RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672	
RITCHEY, MARGARET, H.				1						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		743222	RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A	
THOMAS				1						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		809930	RRCID -> 135886		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289	
STROUD				1						
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	18
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			18
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1	1	1283	2	18
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1	1	1355	2	18
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			18
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			18
ROSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 136997		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098	
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			22
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			22
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	1	1	908	2	22
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			22
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			22
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			22
REYNOLDS, P. (STRAWN 2100)		WELL #:		76139 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
JUSTICE				1	RRCID -> 103203		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104	
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			-0-

RHODES (STRAWN 1700)				76231 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
BARTON R. M. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	063762	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	1734 - 1740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
FINCH, M M				WELL #:	1	RRCID ->	079915	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1694 - 1702	
10	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75 3			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 3			N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 3			N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 3			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	B	-0-	25 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
03	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10 3			N	-0-			-0-
FINCH, M.M. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	090220	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	1734	PERF.	1662 - 1672	
10	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 3			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 3			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21 3			N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	B	-0-	13 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-
03	31 N	5	-0-	-26	B	-0-	5 3			N	-0-			-0-
RHONDA (MARBLE FALLS-A-)				76260 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629										
H.R.M				WELL #:	1	RRCID ->	081512	COMPL. DATE	01/02/1979	TOTAL DEPTH	4914	PERF.	3232 - 3246	
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
RHONE RANCH (MORRIS)				76265 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622										
RHONE, DON				WELL #:	1	RRCID ->	103818	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	2953	PERF.	2349 - 2355	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317										
RHONE, DON "A"				WELL #:	1 A	RRCID ->	109286	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2358 - 2362	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-			709 3			108 9	N	98		162 1			45																
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-			478 3			56 9	N	51					96																
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-			468 3			64 9	N	58					154																
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-			416 3			56 9	N	51		166 1			39																
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-			341 3			48 9	N	44					83																
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-			357 3			56 9	N	51					134																
RICHARDSON (4050)															76473 800					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: PALO PINTO				
BLUESTEM RESOURCES LLC															102613																			
GREEN "X"															WELL #: 1X					RRCID -> 120148					COMPL. DATE 01/24/1986					TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4083 - 4089				
10	372 N	331	-0-	-41	-0-			331 2				N	-0-					-0-																
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-			338 2				N	-0-					-0-																
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-			346 2				N	-0-					-0-																
01	341 N	334	-0-	-7	-0-			334 2				N	-0-					-0-																
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-			312 2				N	-0-					-0-																
03	341 N	312	-0-	-29	-0-			312 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				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																
MOGUL RESOURCES, LLC															573657																			
WRIGHT, W. B.															WELL #: 1					RRCID -> 116913					COMPL. DATE 05/13/1985					TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3854 - 3885				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143							N	-0-					105																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143							N	-0-					105																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143							N	-0-					105																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143							N	-0-					105																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143							N	-0-					105																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1143							N	-0-					105																
WRIGHT "A"															WELL #: 1					RRCID -> 127755					COMPL. DATE 07/08/1988					TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388							N	-0-					-0-																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388							N	-0-					-0-																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388							N	-0-					-0-																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388							N	-0-					-0-																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388							N	-0-					-0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	388							N	NO RPT					-0-																
NT MINERALS, LLC															615872																			
WILLIAMS, T. C.															WELL #: 8					RRCID -> 222994					COMPL. DATE 10/06/2006					TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3918 - 3934				
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-			261 2				N	-0-					-0-																
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-			219 2				N	-0-					-0-																
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-			234 2				N	-0-					-0-																
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-			245 2				N	-0-					-0-																
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-			232 2				N	-0-					-0-																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-																

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694														
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH		3998 PERF. 3815 - 3823							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964														
AGNELL, W.A.		WELL #:		1	RRCID -> 119721		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH		4101 PERF. 3836 - 3846							
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	475	3	6	9	N	5							235
11	480 N	460	-0-	-20	-0-	454	3	6	9	N	5							240
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	465	3	10	9	N	9							249
01	496 N	420	-0-	-76	-0-	412	3	8	9	N	7							256
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	511	3	14	9	N	13							269
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	442	3	12	9	N	11							280
KIPP-BROOKINGS		WELL #:		1	RRCID -> 122318		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH		3998 PERF. 3712 - 3732							
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-							40
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-							40
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2							42
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-							42
02	644 N	640	-0-	-4	-0-	640	3			N	-0-							42
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-							42
ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID -> 127460		COMPL. DATE 05/31/1988		TOTAL DEPTH		3950 PERF. 3758 - 3816							
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	N	1							31
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-							31
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-							31
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	385	3	1	9	N	1							32
*02	532 N	411	-0-	-121	-0-	410	3	1	9	N	1							33
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-							33
RICKELS (CONGLOMERATE)				76529 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS									
CHEROKEE OPERATING				147433														
KENNEDY		WELL #:			RRCID -> 127186		COMPL. DATE 03/20/1988		TOTAL DEPTH		4584 PERF. 3984 - 3990							
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							146
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							146
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							146
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							146
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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)										76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX										659782									
MILAM, E. B.										WELL #: 8		RRCID -> 130993		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 4608		PERF. 4094 - 4099	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	2122 R	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-		
11	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-		
12	2037 R	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-		
01	1457 #	1087	-0-	-370	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-		
02	1316 #	185	-0-	-1131	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-		
03	1457 #	553	-0-	-904	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-		
SKY RESOURCES, INC.										786408		RRCID -> 100251		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4004 - 4014	
CORBETT										WELL #: 2									
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-		
11	150 #	68	-0-	-82	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-		
12	155 #	55	-0-	-100	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-		
01	273 R	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-		
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-		
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-		
HUGHES										WELL #: 2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4102 - 4110	
10	744 #	357	-0-	-387	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-		
11	540 #	383	-0-	-157	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-		
12	558 #	295	-0-	-263	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-		
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-		
02	364 #	328	-0-	-36	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-		
03	403 #	372	-0-	-31	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-		
HUGHES										WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BROWN										WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3982 - 3990	
10	775 #	715	-0-	-60	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-		
11	750 #	270	-0-	-480	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-		
12	744 #	223	-0-	-521	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-		
01	744 #	599	-0-	-145	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-		
02	672 #	-0-	-0-	-672	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-		
BROWN										WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408									
YOUNG, FANNIE		WELL #:		2 A	RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978		
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
10	2275 R	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3		N	-0-			28
11	2040 #	1952	-0-	-88	-0-	1952	3		N	-0-			28
12	2108 #	1910	-0-	-198	-0-	1910	3		N	-0-			28
01	2108 #	2052	-0-	-56	-0-	2052	3		N	-0-			28
02	1904 #	1787	-0-	-117	-0-	1787	3		N	-0-			28
03	2108 #	2044	-0-	-64	-0-	2044	3		N	-0-			28
BURGESS		WELL #:		1	RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			44
WOODSON OIL CO.		939420											
CORBETT, A. J.		WELL #:		2	RRCID -> 018131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)		76529 332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		786408											
FORD, ED		WELL #:		1	RRCID -> 112557		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4124 - 4145		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
11	150 N	66	-0-	-84	-0-	66	3		N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)		76529 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782											
HOLMAN		WELL #:		1	RRCID -> 146861		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4007 - 4007		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DOLLAR "1077"		WELL #:		1	RRCID -> 149635		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 4026 - 4027		
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)										//CONT.// 76529 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX										//CONT.// 659782									
RICKELS "1074"										WELL #: 1		RRCID -> 152256		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 4231		PERF. 3998 - 4002	
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	
10		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-						-0-	
11		1350 N	1160	-0-	-190	-0-	1160	2			N	-0-						-0-	
12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-						-0-	
01		1581 N	1267	-0-	-314	-0-	1267	2			N	-0-						-0-	
02		1092 N	1003	-0-	-89	-0-	1003	2			N	-0-						-0-	
03		1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-						-0-	
ALLAR "1034"										WELL #: 1		RRCID -> 155457		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4169		PERF. 4110 - 4116	
10		1829 X	277	-0-	-1552	-0-	277	2			N	-0-						-0-	
11		1770 X	669	-0-	-1101	-0-	669	2			N	-0-						-0-	
12		1302 N	490	-0-	-812	-0-	490	2			N	-0-						-0-	
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-						-0-	
02		616 N	380	-0-	-236	-0-	380	2			N	-0-						-0-	
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-						-0-	
HOLMAN										WELL #: 3		RRCID -> 173852		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3998 - 3999	
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-						44	
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-						44	
12		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-						44	
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-						44	
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-						44	
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-						44	
CRETSINGER										WELL #: 1		RRCID -> 206861		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4166 - 4170	
10		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-						90	
11		2040 N	1523	-0-	-517	-0-	1523	2			N	-0-						90	
12		2139 N	936	-0-	-1203	-0-	936	2			N	-0-						90	
01		2139 N	1283	-0-	-856	-0-	1283	2			N	-0-						90	
02		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-						90	
03		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-						90	
BURGESS "1100"										WELL #: 1		RRCID -> 206862		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 3968 - 3972	
10		620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-						89	
11		570 N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-						89	
12		434 N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-						89	
01		558 N	402	-0-	-156	-0-	402	2			N	-0-						89	
02		420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-						89	
03		403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-						89	
BROWN-CORBETT "1071"										WELL #: 1		RRCID -> 206864		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3930 - 3946	
10		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2267	2	4	9	N	4						96	
11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	N	1						97	
12		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2226	2	1	9	N	1						98	
01		2139 N	2069	-0-	-70	-0-	2069	2			N	-0-						98	
02		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-						98	
03		2139 N	2023	-0-	-116	-0-	2023	2			N	-0-						98	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	N	2					187
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	N	5					192
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	652	2	7	9	N	6					198
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					202
02	560 N	409	-0-	-151	-0-	409	2			N	-0-					202
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					202
KEATING ENERGY, INC. RAGLE J.B.			453142	WELL #:	1	RRCID ->	056674	COMPL. DATE	07/27/1973	TOTAL	DEPTH	4410	PERF. 3935 - 3945			
10	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	1724	2			N	-0-					42
11	1650 N	976	-0-	-674	-0-	976	2			N	-0-					42
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					42
01	1736 N	1321	-0-	-415	-0-	1321	2			N	-0-					42
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					42
03	1705 N	1406	-0-	-299	-0-	1406	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			
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					31
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					31
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					31
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					31
02	308 N	253	-0-	-55	-0-	253	2			N	-0-					31
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					31
MCMURREY, M. H.			WELL #:	13	RRCID ->	043537	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL	DEPTH	4212	PERF. N/A				
10	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	1991	2			N	-0-					9
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					9
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					9
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					9
02	1932 N	1457	-0-	-475	-0-	1457	2			N	-0-					9
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					9
O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #:	38	RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL	DEPTH	4310	PERF. 3986 - 3996				
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					54
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					54
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					54
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					54
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					54
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					54
MITCHELL			WELL #:	1	RRCID ->	259069	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL	DEPTH	4000	PERF. 3846 - 3856				
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					27
11	600 N	525	-0-	-75	-0-	525	2			N	-0-					27
12	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-					27
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					27
02	504 N	39	-0-	-465	-0-	39	2			N	-0-					27
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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	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
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	224 N	171	-0-	-53	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, HELEN A		WELL #:		4	RRCID -> 068878		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH		4252	PERF. N/A				
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					64
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					64
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					64
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					64
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					64
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					64

JOHNSON, HELEN -A-		WELL #:		5	RRCID -> 074924		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH		4375	PERF. N/A				
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					1
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					1
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					1
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					1
02	336 N	280	-0-	-56	-0-	280	2			N	-0-					1
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					1

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. GREEN, FLORENCE		WELL #:		723239 25	RRCID -> 121072		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH		4200	PERF. 3794 - 3800				
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

STONEBRIAR OIL LLC MCCLURE J.M. ET AL		WELL #:		823774 1	RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH		4235	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARPON OIL & GAS CO. RHODES RANCH		WELL #:		836178 1	RRCID -> 233613		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH		4963	PERF. 3906 - 4589				
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE (CONGL 4000)				76655 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388										
MCMURREY, M. H. D				WELL #:	62D	RRCID ->	104321	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	4112	PERF. 4039 -	4068	
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
10	744 N	579	-0-	-165	-0-	579	2			N	-0-			8
11	690 N	518	-0-	-172	-0-	518	2			N	-0-			8
12	713 N	472	-0-	-241	-0-	472	2			N	-0-			8
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			8
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			8
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			8

MCMURREY, M. H. D				WELL #:	66D	RRCID ->	104712	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF. 4165 -	4175	
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02	140 N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, M. H. C				WELL #:	11C	RRCID ->	119110	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	4084	PERF. 4030 -	4038	
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			60
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			60
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			60
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			60
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-			60
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			60

RIFE (CONGL. 4150)				76655 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388										
MCMURREY, M. H.				WELL #:	1	RRCID ->	044194	COMPL. DATE	05/07/1968	TOTAL DEPTH	4136	PERF. N/A		
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			20
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			20
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			20
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			20
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			20
03	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			20

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	39	RRCID ->	128298	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	4277	PERF. 4012 -	4043	
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			84
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			84
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			84
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			84
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			84
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			84

MCMURREY, M. H.				WELL #:	629	RRCID ->	198064	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	4223	PERF. 4034 -	4044	
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			13
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			13
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			13
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			13
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			13
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			13

RIFE (1600)		76655 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388							
MCMURREY, M.H.		WELL #: 28		RRCID -> 106720		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1621 - 1629	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-
03		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	-0-
RINGO (CONGL.)		76800 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
ESG RESOURCES LLC		101582							
CRAWFORD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 136956		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
RINGO (3557-3565)		76800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615							
ROYE D.S.J.		WELL #: 3		RRCID -> 065335		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3388 - 0	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ROYE, D. S. J.		WELL #: 5		RRCID -> 073049		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

RISTER (BEND CONGL.)		76928 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291													
STEPHENSON, H.M.		WELL #: 173		RRCID -> 093730		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3682 - 3690					
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	264	3			Y	-0-			-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
ROCKING R (MISS)		77164 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
TARPON OIL & GAS CO.		836178													
ROCKING R RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 254114		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3790 - 3810					
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-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
01	217 N	54	-0-	-163	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4082 - 4083					
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
11	810 N	507	-0-	-303	-0-	-0-	507	2			N	-0-			-0-
12	682 N	125	-0-	-557	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
01	713 N	180	-0-	-533	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
02	476 N	5	-0-	-471	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALKER "1302"		WELL #: 1		RRCID -> 237917		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 4292		PERF. 4086 - 4100					
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	8 N	1	-0-	-7	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
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					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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 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
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	71 1	405 3	N			8			63
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	9 9	409 3	N			4			67
12	496 N	441	-0-	-55	-0-	71 1	371 3	N			4			71
01	496 N	320	-0-	-176	-0-	4 9	243 3	N			1			72
02	448 N	287	-0-	-161	-0-	76 1	230 3	N			5			77
03	434 N	408	-0-	-26	-0-	1 9	350 3	N			1			78
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														
10	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 1		N			-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N			-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N			-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N			-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N			-0-			-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N			-0-			-0-
BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954														
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N			-0-			49
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N			-0-			49
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N			-0-			49
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N			-0-			49
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N			-0-			49
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N			-0-			49
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944														
10	217 N	22	-0-	-195	-0-	22 2		N			-0-			61
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N			-0-			61
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N			-0-			61
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N			-0-			61
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N			-0-			61
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROBERSON		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROCK CASTLE (CONGL. 4150)		77571 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925							
CRAWFORD-DUNAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 099528		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150	
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	Y	-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-
ROCKWELL (CONGL UPPER)		77757 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.		054545							
GREEN, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 103141		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4609 - 4628	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TABOR CREEK OIL COMPANY		834335							
WALKER-BUCKLER "72"		WELL #: 1		RRCID -> 124866		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797	
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	885 2	2 9 Y	2
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801 2	2 9 Y	2
12	868	N	756	-0-	-112	-0-	756 2	Y	-0-
01	899	N	671	-0-	-228	-0-	669 2	2 9 Y	2
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	Y	-0-
03	744	N	361	-0-	-383	-0-	360 2	1 9 Y	1
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	
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-	N	NO RPT	-0-

ROCKWELL (GARDNER)														CNTY: SHACKELFORD	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION															
WALKER-BUCKLER															
WELL #: 2A RRCID -> 102463 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890															
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
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	670	2	89	9	N	81			103
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	671	2	35	9	N	32			135
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	894	2	65	9	N	59			194
01		860 N	860	-0-	-0-	-0-	835	2	25	9	N	23	174	1	43
02		524 N	524	-0-	-0-	-0-	513	2	11	9	N	10			53
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
WALKER-BUCKLER															
WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590															
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROCKY MOUNTAIN (COMYN)														CNTY: CALLAHAN	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.															
BALKUM-GINGO "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414															
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			39
11		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-			39
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			39
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			39
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			39
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			39
BALKUM-GINGO "B"															
WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424															
10		465 N	273	-0-	-192	-0-	273	3			N	-0-			-0-
11		360 N	229	-0-	-131	-0-	229	3			N	-0-			-0-
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
03		558 N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-			-0-
BALKUM-GINGO "B"															
WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372															
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11		8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
GRIDER															
WELL #: 1 RRCID -> 295275 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3415 - 3424															
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			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 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
10	279 N	237	-0-	-42	-0-		237	2			N	-0-			-0-
11	270 N	242	-0-	-28	-0-		242	2			N	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	2			N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2			N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	2			N	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	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			
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-		631	3			N	-0-			-0-
11	630 N	562	-0-	-68	-0-		562	3			N	-0-			-0-
12	651 N	583	-0-	-68	-0-		583	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	3			N	-0-			-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT			-0-
ROGERS RANCH (CONGL.)				77932 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
ROGERS, R. M. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 069880		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 4040		PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 070621		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4030		PERF. N/A			
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-		959	3			N	-0-			70
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-		893	3			N	-0-			70
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-		892	3			N	-0-			70
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-		870	3			N	-0-			70
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-		777	3			N	-0-			70
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-		870	3	10	9	N	9			79
WRIGHT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 260693		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 4570		PERF. 3898 - 3909			
10	4864	4864	-0-	-0-	-0-		4847	3	17	9	N	15			63
11	4530 #	4483	-0-	-47	-0-		4470	3	13	9	N	12			75
12	4836	4511	-0-	-325	-0-		4502	3	9	9	N	8			83
01	5190	5190	-0-	-0-	-0-		5173	3	17	9	N	15			98
02	4692	4692	-0-	-0-	-0-		4685	3	7	9	N	6			104
03	5065	5065	-0-	-0-	-0-		5058	3	7	9	N	6			110
ROYALL (ELLENBURGER)				78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				659782											
COTTLE		WELL #:		1		RRCID -> 124297		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3863 - 3878			
10	1302 N	855	-0-	-447	-0-		855	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	961	-0-	-119	-0-		961	2			N	-0-			-0-
12	713 N	681	-0-	-32	-0-		681	2			N	-0-			-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1065	2			N	-0-			-0-
02	896 N	883	-0-	-13	-0-		883	2			N	-0-			-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130	2			N	-0-			-0-

ROYALL (ELLENBURGER)			//CONT.// 78805 400			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD						
PETEX			//CONT.// 659782															
ROYALL			WELL #: 2			RRCID -> 134393			COMPL. DATE 04/05/1983			TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RAYMOND, LES			WELL #: 1			RRCID -> 137083			COMPL. DATE 04/08/1983			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074						
10	4911		4911	-0-	-0-	-0-		4911	2			N	-0-					27
11	2951		2951	-0-	-0-	-0-		2951	2			N	-0-					27
12	4559		4559	-0-	-0-	-0-		4559	2			N	-0-					27
01	3757		3757	-0-	-0-	-0-		3757	2			N	-0-					27
02	3163		3163	-0-	-0-	-0-		3163	2			N	-0-					27
03	3722		3722	-0-	-0-	-0-		3722	2			N	-0-					27

RAYMOND, LES			WELL #: 3			RRCID -> 137085			COMPL. DATE 08/10/1983			TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 4052						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROGERS			WELL #: 2			RRCID -> 152221			COMPL. DATE 09/11/1983			TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4050 - 4072						
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-		1621	2			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-		1263	2			N	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-		410	2			N	-0-					-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-		1701	2			N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-		1594	2			N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-		1634	2			N	-0-					-0-

ROGERS			WELL #: 5			RRCID -> 190180			COMPL. DATE 07/27/1989			TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL (DUFFER)		//CONT.//		78995 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615											
O'CONNOR		WELL #:		1	RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3792 - 3798				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
O'CONNOR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3931 - 3940				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
O'CONNOR "A"		WELL #:		3	RRCID -> 120505		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3938 - 3965				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WILLINGHAM		WELL #:		2	RRCID -> 086865		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4380 - 4386				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID -> 091003		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4245 - 4250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT			-0-
MCDERMETT OIL STRINGER		WELL #:		546834	RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4280 - 4285			
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992														
SDC (GARDNER, LOWER)		WELL #:		79222 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
REWARD PETROLEUM, L.L.C.		WELL #:		703609										
SNYDER "66"		WELL #:		2	RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 3000 - 3038			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
S.E.C. (MARBLE FALLS)		WELL #:		79225 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN					
CREEK ENERGY, INC.		WELL #:		188579										
MCFARLANE		WELL #:		1	RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2804 - 2808			
10	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-			-0-
11	360 N	100	-0-	-260	-0-	100	2			N	-0-			-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
03	589 N	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-			-0-
SABANA (MARBLE FALLS)		WELL #:		79348 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563										
WILSON, CLAYTON		WELL #:		1	RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3027 - 3120			
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1	9	N	1			105
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			105
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	518	3	97	9	N	88	170	1	23
01	496 N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-			23
02	448 N	180	-0-	-268	-0-	180	3			N	-0-			23
03	496 N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-			23
BUSHNELL, H.		WELL #:		1	RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3027 - 3121			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563																			
EMMA KENT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138690		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3007 - 3173											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
LONG, TONY						WELL #: 1	RRCID -> 143762		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3014 - 3098								
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-								-0-	
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-								-0-	
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-								-0-	
01	310	N	147	-0-	-163	-0-	147	3			N	-0-								-0-	
02	252	N	19	-0-	-233	-0-	19	3			N	-0-								-0-	
03	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-								-0-	
KENT HEIRS UNIT						WELL #: 1	RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486		PERF. 2588 - 3106								
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-								2	
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-								2	
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-								2	
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-								2	
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-								2	
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-								2	
BUSHNELL, HUGH						WELL #: 1	RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2565 - 3121								
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-								52	
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-								52	
12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-								52	
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-								52	
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-								52	
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-								52	
HUNT, J. B.						WELL #: 1 A	RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3066 - 3178								
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-								13	
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-								13	
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-								13	
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-								13	
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-								13	
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-								13	
SABANA (STRAWN)		79348 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563																			
BUSHNELL, H.		WELL #: 1A		RRCID -> 120146		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 1935		PERF. 1852 - 1858											
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-								-0-	
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-								-0-	
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-								-0-	
01	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-								-0-	
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-								-0-	
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-								-0-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 751

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER)			79788 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
ESG RESOURCES LLC			101582															
HEARN, C.T.			WELL #:	1	RRCID -> 093482		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH		4700	PERF. 4627		- 4642				
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-	20
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	20
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	20
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	20
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2	N	-0-	20
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	20

MILLER MAUDIE				WELL #:	1	RRCID -> 061215	COMPL.	DATE 02/26/1975	TOTAL	DEPTH	4884	PERF.	4305	-	4312
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-						-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-						-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-						-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-						-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

RAMSEY C.E.			WELL #:		1	RRCID -> 062917	COMPL.	DATE 06/06/1975	TOTAL	DEPTH	4724	PERF.	4138	-	4143
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-						119
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-						119
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-						119
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-						119
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-						119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						119

HOLLAND JANET W-D-				WELL #:	1 D	RRCID -> 063242	COMPL. DATE 06/03/1975	TOTAL	DEPTH	4770	PERF.	N/A
10	31 N	26	-0-	5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	1	-0-	29	2	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		367		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		367		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		367		N	NO RPT	-0-
01	0 A		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED						01/27/2025	-	WELL PLUGGED 01/27/25			

SALT CREEK (MARBLE FALLS)														
BRUCE OGLETREE LLC														
STEELE, OLIVER														
//CONT.// 79886 500					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
//CONT.// 103274										CNTY: BROWN				
WELL #: 1					RRCID -> 018148					COMPL. DATE 01/22/1941				
					TOTAL DEPTH 2360					PERF. 1665 - 1859				
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2025														
ROBERTS (A)														
WELL #: 1					RRCID -> 112978					COMPL. DATE 09/03/1984				
					TOTAL DEPTH 1975					PERF. 1764 - 1914				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	395			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	395			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	395			N	NO RPT				-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2025 - WELL PLUGGED 01/24/25														
SANDRA K (STRAWN)														
RHYNE, J.V.														
WENNINGER, W. GU														
80612 500					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
706379										CNTY: PARKER				
WELL #: 1					RRCID -> 130095					COMPL. DATE 01/12/1989				
					TOTAL DEPTH 4712					PERF. 3162 - 3185				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SANTA ANNA (BRENEKE)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
RUSSELL, S.M.														
80827 125					ASSOCIATED					EXEMPT				
224880										CNTY: COLEMAN				
WELL #: 1					RRCID -> 086060					COMPL. DATE 12/28/1979				
					TOTAL DEPTH 1589					PERF. 1504 - 1512				
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-				-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-				-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-				-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-				-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-				-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				-0-
TUCKER, BILL														
EUBANKS, OZRO														
872298														
WELL #: 1A					RRCID -> 018152					COMPL. DATE 01/03/1954				
					TOTAL DEPTH 1949					PERF. 1824 - 1835				
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC														
FERGUSON, H. C. & GIESECKE														
80827 625					ASSOCIATED					EXEMPT				
078050										CNTY: BROWN				
WELL #: 1					RRCID -> 018166					COMPL. DATE 02/15/1943				
					TOTAL DEPTH 2263					PERF. 2214 - 2265				
10	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	45	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	12	-0-	12	57	12	2	Y	-0-				-0-
12		68 N	11	-0-	-57	-0-	11	2	Y	-0-				-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-				-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-				-0-
03		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC										//CONT.// 078050									
MUERY, ELLA G.										WELL #: 1		RRCID -> 018233		COMPL. DATE 02/19/1950		TOTAL DEPTH 2246		PERF. 2165 - 2205	
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				
10	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-			-0-				
11	DLQ	G-10	11	-0-	11	57	11	2			Y	-0-			-0-				
12		68 N	11	-0-	-57	-0-	11	2			Y	-0-			-0-				
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-				
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-				
03		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			-0-				
RIORDAN, J. L.										WELL #: 1		RRCID -> 018241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2221 - 2255	
10	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-			-0-				
11	DLQ	G-10	12	-0-	12	57	12	2			Y	-0-			-0-				
12		68 N	11	-0-	-57	-0-	11	2			Y	-0-			-0-				
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-				
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-				
03		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			-0-				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.										140622									
GARRETT, G. W.										WELL #: 9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2218 - 2285	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
HOLT, W. F.										WELL #: 1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2240 - 2385	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
HOLT, W. F., ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 018172		COMPL. DATE 02/12/1946		TOTAL DEPTH 2284		PERF. 2125 - 2182	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
WATSON, T. C.										WELL #: 4		RRCID -> 018199		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2307 - 2354	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			153				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			153				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			153				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			153				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			153				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT			153				

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 7B

PAGE: 754

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																			
C. G. & O. CO. -WELLS-, J. WELL #: 1 RRCID -> 018200 COMPL. DATE 01/11/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2211 - 2275																			
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
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
11	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
DUGGINS, S. H.						WELL #: 1	RRCID -> 018222	COMPL. DATE 10/07/1942	TOTAL DEPTH 2196	PERF. 2134	-	2196							
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1135						N	NO	RPT				-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1135						N	NO	RPT				-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1135						N	NO	RPT				-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1135						N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1135						N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1135						N	NO	RPT				-0-
DUGGINS, S. H.						WELL #: 2	RRCID -> 018223	COMPL. DATE 04/10/1945	TOTAL DEPTH 2202	PERF. 2128	-	2202							
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1067						N	NO	RPT				-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1067						N	NO	RPT				-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1067						N	NO	RPT				-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1067						N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1067						N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1067						N	NO	RPT				-0-
HARGETT, HAYDEN						WELL #: 1	RRCID -> 018227	COMPL. DATE 01/25/1945	TOTAL DEPTH 2197	PERF. 2131	-	2195							
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1022						N	NO	RPT				-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1022						N	NO	RPT				-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1022						N	NO	RPT				-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1022						N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1022						N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1022						N	NO	RPT				-0-
NORRIS, H. O.						WELL #: 3	RRCID -> 018236	COMPL. DATE 09/30/1948	TOTAL DEPTH 2148	PERF. 2090	-	2148							
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-
11	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-
12	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-
01	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-
02	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-
03	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO	RPT				-0-
RICHMOND, W. J.						WELL #: 1	RRCID -> 018239	COMPL. DATE 06/29/1945	TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2256	-	2315							
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
11	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
12	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
01	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
02	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
03	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
RICHMOND, W. J.						WELL #: 2	RRCID -> 018240	COMPL. DATE 10/07/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2246	-	2289							
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
11	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
12	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
01	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
02	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
03	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN											
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			//CONT.// 140622																	
STRANGE, F. E.			WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150									
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
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	2784						N	NO RPT					-0-	
HOLT, W. C.			WELL #: 2		RRCID -> 018253		COMPL. DATE 07/02/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2133 - 2228									
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
POWELL, GARLAND -A-			WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366		PERF. 2254 - 2366									
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT					-0-	
11	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT					-0-	
12	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT					-0-	
01	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT					-0-	
02	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT					-0-	
03	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1159						N	NO RPT					-0-	
NORRIS, H. O.			WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144									
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DUGGINS, S.H.			WELL #: 3		RRCID -> 102647		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2126 - 2172									
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	956						N	NO RPT					-0-	
DUGGINS, S.H.			WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202									
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1021						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1021						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1021						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1021						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1021						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	1021						N	NO RPT					-0-	
POWELL, GARLAND			WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2264 - 2340									
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT					-0-	
11	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT					-0-	
12	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT					-0-	
01	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT					-0-	
02	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT					-0-	
03	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	1502						N	NO RPT					-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														
HOLT, W. F.														
WELL #: 5 RRCID -> 163919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT		-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
RENDLEMAN ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260														
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CREEK ENERGY, INC.														
HAYNES, E. S. -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 073106 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 2294 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAYNES, E.S. "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 089893 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LINEBERRY, M.J.														
WELL #: B 1 RRCID -> 090374 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 2139														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
LLOYD, H. J.														
WELL #: 2 RRCID -> 018179 COMPL. DATE 03/12/1945 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 2115 - 2164														
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-		-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				//CONT.// 224880											
NABOURS, J. C. MOLLIE				WELL #: 1		RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2225					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		50 N	50	-0-	-0-			50 2			N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10			50 2			N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-			50 2			N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12			50 2			N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-			50 2			N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62						N	NO RPT			-0-
RUSSELL /CPC/				WELL #: 3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275					
10		50 N	50	-0-	-0-			50 2			N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10			50 2			N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-			50 2			N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12			50 2			N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-			50 2			N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62						N	NO RPT			-0-
RUSSELL /CPC/				WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323					
10		60 N	60	-0-	-0-			60 2			N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-			60 2			N	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-			60 2			N	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2			60 2			N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-			60 2			N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62						N	NO RPT			-0-
ADKISSON, ALBERT W.				WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COUNTY OF COLEMAN				WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145					
10		50 N	50	-0-	-0-			50 2			N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10			50 2			N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-			50 2			N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12			50 2			N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-			50 2			N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62						N	NO RPT			-0-
DUGGINS-FRENCH				WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179					
10		60 N	60	-0-	-0-			60 2			N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-			60 2			N	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-			60 2			N	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2			60 2			N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-			60 2			N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62						N	NO RPT			-0-
LUCAS, F. L.				WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162					
10		50 N	50	-0-	-0-			50 2			N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10			50 2			N	-0-			-0-
12		50 N	50	-0-	-0-			50 2			N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12			50 2			N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-			50 2			N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62						N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC LUCAS, F. L.										//CONT.// 80827 625 //CONT.// 224880		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
										WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149	
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		
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-		
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-		
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-		
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-		
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-		
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
RUSSELL, S. M.										WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177	
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
RUSSELL, S. M.										WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101	
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-		
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-		
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-		
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-		
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-		
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
STRANGE, D.										WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179	
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
WELLS, IRENE										WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271	
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
GARRETT, G. W.										WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
RUSSELL, S.M.										WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243		PERF. 2086 - 2134	
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-		
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										//CONT.// 224880									
WELLS, IRENE										WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2188 - 2237	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-				
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-				
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-				
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				-0-				
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-				
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-				
NEWMAN, VIRGIL C.										WELL #: 4		RRCID -> 101039		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 2346		PERF. 2285 - 2302	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				35				
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				35				
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				35				
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-				35				
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				35				
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				35				
EUBANK, CHARLES W.										255145									
NEWMAN, V. C.										WELL #: 2		RRCID -> 169241		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 2321		PERF. 2284 - 2321	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
RINGO RIG LLC										712386									
RENDLEMAN, E. P.										WELL #: 9		RRCID -> 018191		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2210 - 2270	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
SCHIRMACHER										WELL #: 1		RRCID -> 018194		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2209	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
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	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537					N	NO RPT				-0-				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537					N	NO RPT				-0-				
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537					N	NO RPT				-0-				
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537					N	NO RPT				-0-				
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537					N	NO RPT				-0-				
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537					N	NO RPT				-0-				

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				//CONT.//		748098										
BLANTON				WELL #:		1	RRCID -> 018160		COMPL. DATE 08/15/1938		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2105 - 2127			
M	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	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-
CAMPBELL, HENRY				WELL #:		4	RRCID -> 018161		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2202 - 2245			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, C. J. & LUCY R.				WELL #:		1	RRCID -> 018163		COMPL. DATE 10/20/1940		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2222 - 2306			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530					N	NO RPT					-0-
DAVIS, LUCY ESTATE				WELL #:		2	RRCID -> 018164		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2241 - 2290		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499					N	NO RPT					-0-
ERWIN				WELL #:		1	RRCID -> 018165		COMPL. DATE 01/04/1937		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2145 - 2203			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273					N	NO RPT					-0-
GOLSTON, ROY D. /CPC/				WELL #:		2	RRCID -> 018168		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH	2189	PERF. 2126 - 2189			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JENNINGS				WELL #:		1	RRCID -> 018174		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2185 - 2211			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				//CONT.//		748098										
KINGSBERY -B-				WELL #:		1	RRCID -> 018175		COMPL. DATE 09/09/1945		TOTAL DEPTH	2214	PERF. 2179	-	2214	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		305					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		305					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		305					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		305					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		305					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		305					N	NO RPT				-0-
KINGSBERY -C-				WELL #:		1	RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH	2279	PERF. 2210	-	2279	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1978					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1978					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1978					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1978					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1978					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1978					N	NO RPT				-0-
KINGSBERY -E-				WELL #:		1	RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2205	-	2240	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		368					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		368					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		368					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		368					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		368					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		368					N	NO RPT				-0-
LLOYD				WELL #:		1	RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2145	-	2196	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		748					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		748					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		748					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		748					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		748					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		748					N	NO RPT				-0-
MCCLURE, J. E.				WELL #:		2	RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2352	-	2372	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		175					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		175					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		175					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		175					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		175					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		175					N	NO RPT				-0-
MOORE, E. W.				WELL #:		3	RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2267	-	2296	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
MOORE, LEILA J.				WELL #:		1	RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH	2328	PERF. 2309	-	2311	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098													
REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280							
M	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
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1144				N	NO RPT				-0-
RENDLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227							
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STUART, MRS. R. C. / COURTNEY WELLS/		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147							
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317				N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317				N	NO RPT				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317				N	NO RPT				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317				N	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317				N	NO RPT				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	317				N	NO RPT				-0-
WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183							
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298							
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043				N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043				N	NO RPT				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043				N	NO RPT				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043				N	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043				N	NO RPT				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1043				N	NO RPT				-0-
BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238							
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767				N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767				N	NO RPT				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767				N	NO RPT				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767				N	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767				N	NO RPT				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1767				N	NO RPT				-0-
DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233							
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149				N	NO RPT				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149				N	NO RPT				-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149				N	NO RPT				-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149				N	NO RPT				-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149				N	NO RPT				-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149				N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		88827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098							
ESTES, J. A.		WELL #:		1	RRCID -> 018224	COMPL. DATE	06/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2053 - 2073	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056				N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056				N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056				N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056				N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056				N	NO RPT	-0-
GAY, R. C.		WELL #:		1	RRCID -> 018225	COMPL. DATE	12/31/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2209 - 2268	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585				N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585				N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585				N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585				N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585				N	NO RPT	-0-
GOLSTON, ROY D.		WELL #:		1	RRCID -> 018226	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	2247	PERF. 2190 - 2271	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268				N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268				N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268				N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268				N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268				N	NO RPT	-0-
HOLT, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 018229	COMPL. DATE	08/23/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2196 - 2275	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405				N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405				N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405				N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405				N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405				N	NO RPT	-0-
PENNY-DUGGINS		WELL #:		1	RRCID -> 018237	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	2203	PERF. 2132 - 2202	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470				N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470				N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470				N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470				N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470				N	NO RPT	-0-
SMITH-HOWARD		WELL #:		1	RRCID -> 018245	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2057 - 2179	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397				N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397				N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397				N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397				N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397				N	NO RPT	-0-
TAYLOR, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 018248	COMPL. DATE	05/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2140 - 2166	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128				N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128				N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128				N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128				N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1128				N	NO RPT	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN								
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098															
WALLACE, M. A.			WELL #:		2	RRCID -> 018250			COMPL. DATE 05/29/1952			TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2044 - 2125						
M	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
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		134						N	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		134						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		134						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		134						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		134						N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		134						N	NO RPT					-0-	
PITTARD			WELL #:		1	RRCID -> 073329			COMPL. DATE 07/01/1977			TOTAL DEPTH 2686		PERF. N/A						
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1384						N	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1384						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1384						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1384						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1384						N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1384						N	NO RPT					-0-	
PITTARD			WELL #:		2	RRCID -> 073330			COMPL. DATE 07/21/1977			TOTAL DEPTH 2480		PERF. N/A						
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		890						N	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		890						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		890						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		890						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		890						N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		890						N	NO RPT					-0-	
PITTARD, W. H. ESTATE A			WELL #:		1A	RRCID -> 075567			COMPL. DATE 02/24/1978			TOTAL DEPTH 2576		PERF. N/A						
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		70						N	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		70						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		70						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		70						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		70						N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		70						N	NO RPT					-0-	
PITTARD, W. H. ESTATE A			WELL #:		2A	RRCID -> 075568			COMPL. DATE 02/24/1978			TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A						
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		572						N	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		572						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		572						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		572						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		572						N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		572						N	NO RPT					-0-	
KINGSBERRY, C.E. "C"			WELL #:		2	RRCID -> 087287			COMPL. DATE 02/26/1980			TOTAL DEPTH 2337		PERF. 2226 - 2246						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		226						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		226						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		226						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		226						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		226						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		226						N	NO RPT					-0-	
WHEELER, BUD			WELL #:		2	RRCID -> 091060			COMPL. DATE 12/01/1980			TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2208 - 2216						
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		88827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			//CONT.//		748098								
GOLSTON, ROY D.			WELL #:		3	RRCID -> 091731		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2154 - 2162	
M	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
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, HENRY			WELL #:		6	RRCID -> 091740		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2181 - 2199	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLANTON, SARA			WELL #:		2	RRCID -> 095550		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 2336		PERF. 2104 - 2130	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	174				N	NO RPT			-0-

GOLSTON, ROY D.			WELL #:		5	RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2230 - 2256	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-

SMITH-HOWARD			WELL #:		2	RRCID -> 102805		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2110 - 2151	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	797				N	NO RPT			-0-

MOORE, LELIA J.			WELL #:		4	RRCID -> 114701		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 2342		PERF. 2225 - 2278	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ERWIN			WELL #:		2	RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2136 - 2283	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	161				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				//CONT.// 748098																	
HOLT, J.D.				WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2187 - 2254									
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
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202							N	NO RPT						-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202							N	NO RPT						-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202							N	NO RPT						-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202							N	NO RPT						-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202							N	NO RPT						-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	202							N	NO RPT						-0-	
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS				WELL #: 2		RRCID -> 127924		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 2546		PERF. 2082 - 2092									
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316							N	NO RPT						-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316							N	NO RPT						-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316							N	NO RPT						-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316							N	NO RPT						-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316							N	NO RPT						-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	316							N	NO RPT						-0-	
MCCLURE, J. E.				WELL #: 4		RRCID -> 171988		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2280 - 2340									
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189							N	NO RPT						-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189							N	NO RPT						-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189							N	NO RPT						-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189							N	NO RPT						-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189							N	NO RPT						-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	189							N	NO RPT						-0-	
CRIMSON-WHEELER				WELL #: 1		RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2114 - 2236									
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277							N	NO RPT						-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277							N	NO RPT						-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277							N	NO RPT						-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277							N	NO RPT						-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277							N	NO RPT						-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277							N	NO RPT						-0-	
CRIMSON-KINGSBERRY "E"				WELL #: 1		RRCID -> 172025		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2153 - 2182									
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348							N	NO RPT						-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348							N	NO RPT						-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348							N	NO RPT						-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348							N	NO RPT						-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348							N	NO RPT						-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1348							N	NO RPT						-0-	
CRIMSON-STUART				WELL #: 1		RRCID -> 172139		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 2533		PERF. 2112 - 2254									
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277							N	NO RPT						-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277							N	NO RPT						-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277							N	NO RPT						-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277							N	NO RPT						-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277							N	NO RPT						-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	277							N	NO RPT						-0-	

SANTO, S.E. (CONGL)														
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC														
ANDREATTA, J.														
80962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
221932														
WELL #: 2					RRCID -> 229093 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036									
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
SCATTER (BEND)														
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC														
WHEELER														
81400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
014804														
WELL #: 1					RRCID -> 285243 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786									
10	7750 X	6476	-0-	-1274	-0-	6299	3	177	9	N	161	161	1	-0-
11	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	3			N	-0-			-0-
12	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	3			N	-0-			-0-
01	13296 X	13296	-0-	-0-	-0-	13296	3			N	-0-			-0-
02	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	3			N	-0-			-0-
03	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT			-0-
GILBERT														
WELL #: 1					RRCID -> 291894 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 4171 - 4177									
10	4805 X	2759	-0-	-2046	-0-	2759	3			N	-0-			-0-
11	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	3			N	-0-			-0-
12	12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	3			N	-0-			-0-
01	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	12211	3			N	-0-			-0-
02	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	3			N	-0-			-0-
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)														
SCOTT OPERATING, INC.														
GAIL, WILLA														
81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD														
758502														
WELL #: 4					RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
SCHOEN GANG (GRAY)														
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.														
BLACKWOOD														
81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR														
643525														
WELL #: B 1					RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589									
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3				N	-0-		-0-
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3				N	-0-		-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3				N	-0-		-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3				N	-0-		-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SCHWARTZ (4200)														
LAFFOON FARM														
CASADOR -A-														
81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER														
481009														
WELL #: 2AL					RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738									
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

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				
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
10	7 N		5	-0-	-2		5 2			N	-0-			-0-
11	7 N		7	-0-			7 2			N	-0-			-0-
12	6 N		6	-0-			6 2			N	-0-			-0-
01	5 N		5	-0-			5 2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT		-0-						N	NO RPT			-0-

SEAMAN (CONGL. UPPER)				81982 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689										
SEAMAN, L. E., ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 018261	COMPL. DATE 01/01/1959	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3826 - 3840				
10	56 N		56	-0-	-0-		22 1		34 3	N	-0-			-0-
11	150 N		16	-0-	-134		5 1		11 3	N	-0-			-0-
12	10 N		10	-0-			3 1		7 3	N	-0-			-0-
*01	62 N		7	-0-	-55		2 1		5 3	N	-0-			-0-
02	34 N		34	-0-			11 1		23 3	N	-0-			-0-
03	33 N		33	-0-			9 1		24 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				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEAMAN (CONGL. 4000)				81982 664	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689										
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-				WELL #:	1 T	RRCID -> 018260	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3824 - 3834				
10	164 N		164	-0-	-0-		64 1		100 3	Y	-0-			-0-
11	199 N		199	-0-	-0-		62 1		137 3	Y	-0-			-0-
12	146 N		146	-0-	-0-		46 1		100 3	Y	-0-			-0-
*01	162 N		162	-0-	-0-		45 1		117 3	Y	-0-			-0-
02	196 N		34	-0-	-162		11 1		23 3	Y	-0-			-0-
03	283 N		283	-0-	-0-		76 1		207 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				
10	46 N		46	-0-	-0-		18 1		28 3	Y	-0-			23
11	393 N		393	-0-	-0-		123 1		270 3	Y	-0-			23
12	279 N		261	-0-	-18		82 1		179 3	Y	-0-			23
*01	189 N		189	-0-	-0-		52 1		136 3	Y	1			24
							1 9							
02	336 N		1	-0-	-335		1 3			Y	-0-			24
03	250 N		250	-0-	-0-		67 1		183 3	Y	-0-			24

OIL AND GAS DIVISION

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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					29
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					29
TABOR CREEK OIL COMPANY										834335						
REEVES										WELL #: 2	RRCID -> 127911	COMPL. DATE 06/17/1988	TOTAL DEPTH 4291	PERF. 3960	-	3966
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					43
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3		N	-0-					-0-
SERVICE (FRY, L.O.)										82289 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
TC OIL AND GAS, LLC										840303						
KEMP										WELL #: 1301	RRCID -> 274957	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 3623	PERF. 2922	-	2936
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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		
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108

COLEMAN		WELL #:			RRCID ->	214908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4108 -	4132		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2021															

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689													
SET RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	091765	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3995 -	4014		
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3				N	-0-			30
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3				N	-0-			30
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3				N	-0-			30
*01	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3				N	-0-			30
02	168 #	160	-0-	-8	-0-	160	3				N	-0-			30
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3				N	-0-			30

SET RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	123188	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4038 -	4048		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925													
NEWMAN, GRAGG		WELL #:		3	RRCID ->	215288	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	4006 -	4044		
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-			51
11	750 #	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-			51
12	775 #	80	-0-	-695	-0-	80	3				N	-0-			51
01	744 #	343	-0-	-401	-0-	343	3				N	-0-			51
02	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3				N	-0-			51
03	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3				N	-0-			51

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)		82343 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: PARKER	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523													
SELL		WELL #:		2R	RRCID ->	167598	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	2252	PERF.	1992 -	2092		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)														//CONT.//		82343 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
TREN ENERGY LLC														101464											
CHASTAIN, L.B.														WELL #:		1		RRCID -> 133768		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 1962 - 2014	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0											CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE					
10	93	N	75	-0-		-18	-0-				75	3		N	-0-						-0-				
11	150	N	64	-0-		-86	-0-				64	3		N	-0-						-0-				
12	76	N	76	-0-		-0-	-0-				76	3		N	-0-						-0-				
01	66	N	66	-0-		-0-	-0-				66	3		N	-0-						-0-				
02	61	N	61	-0-		-0-	-0-				61	3		N	-0-						-0-				
03	64	N	64	-0-		-0-	-0-				64	3		N	-0-						-0-				
SHACKELFORD NE(MISS)														82518 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
KEATING ENERGY, INC.														453142											
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21														WELL #:		1		RRCID -> 055910		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4435 - 4500	
10	341	#	61	-0-		-280	-0-				61	2		N	-0-						-0-				
11	300	#	58	-0-		-242	-0-				58	2		N	-0-						-0-				
12	279	#	60	-0-		-219	-0-				60	2		N	-0-						-0-				
01	124	#	18	-0-		-106	-0-				18	2		N	-0-						-0-				
02	56	#	-0-	-0-		-56	-0-							N	-0-						-0-				
03	62	#	-0-	-0-		-62	-0-							N	-0-						-0-				
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)						WELL #:		9		RRCID -> 131323		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4400 - 4430									
10	1488	#	1384	-0-		-104	-0-				1384	2		N	-0-						-0-				
11	1410	#	1220	-0-		-190	-0-				1220	2		N	-0-						-0-				
12	1457	#	132	-0-		-1325	-0-				132	2		N	-0-						-0-				
01	1720	R	1720	-0-		-0-	-0-				1720	2		N	-0-						-0-				
02	1520	R	1520	-0-		-0-	-0-				1520	2		N	-0-						-0-				
03	1505	R	1505	-0-		-0-	-0-				1505	2		N	-0-						-0-				
MARTIN PETROLEUM CORP.						530880																			
WALKER-BUCKLER 379						WELL #:		1		RRCID -> 107408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3937 - 4568							
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
BUCKLER, WALKER 523						WELL #:		3		RRCID -> 218249		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4596		PERF. 4403 - 4596							
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-				
RJD ENERGY, LLC						714310																			
WALKER ESTATE						WELL #:		1 L		RRCID -> 056984		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4380 - 4528									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	1104							Y	NO RPT						-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	1104							Y	NO RPT						-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	1104							Y	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	1104							Y	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	1104							Y	NO RPT						-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	1104							Y	NO RPT						-0-				

SHACKELFORD NE(MISS)			//CONT.//			82518 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: SHACKELFORD							
RJD ENERGY, LLC			//CONT.//			714310														
WALKER-ESTATE 'A'			WELL #:			2	RRCID -> 105916			COMPL. DATE 08/11/1961			TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4342 - 4497					
M			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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WALKER ESTATE A					WELL #:		A 3	RRCID -> 109175			COMPL. DATE 12/03/1983			TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4360 - 4435				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR					82522 001		ASSOCIATED			49B			CNTY: SHACKELFORD							
JNS PRODUCTION, LLC					433134															
HARGROVE "D"					WELL #:		1	RRCID -> 124635			COMPL. DATE 07/01/1987			TOTAL DEPTH 930		PERF. 828 - 832				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MILLENNIUM OPERATING COMPANY					567486															
MUSSELMAN "24"					WELL #:		1	RRCID -> 196392			COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 4136		PERF. 4075 - 4082				
10	465	#	366	-0-	-99	-0-	366	2					N	-0-					199	
11	450	#	230	-0-	-220	-0-	230	2					N	-0-					199	
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-							N	-0-					199	
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-							N	-0-					199	
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-							N	-0-					199	
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-							N	-0-					199	

PETEX					659782															
BROOKS, TOM					WELL #:		1	RRCID -> 119282			COMPL. DATE 11/11/1985			TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3708 - 3724				
10	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2					N	-0-					42	
11	240	#	143	-0-	-97	-0-	143	2					N	-0-					42	
12	248	#	30	-0-	-218	-0-	30	2					N	-0-					42	
01	248	#	77	-0-	-171	-0-	77	2					N	-0-					42	
02	168	#	84	-0-	-84	-0-	84	2					N	-0-					42	
03	186	#	38	-0-	-148	-0-	38	2					N	-0-					42	

ROYALL					WELL #:		1	RRCID -> 143856			COMPL. DATE 01/22/1993			TOTAL DEPTH 4108		PERF. 3724 - 3729				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR										//CONT.//		82522 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
STASNEY WELL SERVICE, LLC												816067									
COOK RANCH										WELL #:		B301		RRCID -> 178615		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 5205		PERF. 1704 - 1718	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
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-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC										822615											
BROOKS, LUCION										WELL #:		1		RRCID -> 165383		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3392 - 3396	
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-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT						-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT						-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT						-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT						-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					N	NO RPT						-0-	
BASIN OPERATING INC.										054545											
SEDWICK, J. F.										WELL #:		1		RRCID -> 042529		COMPL. DATE 08/31/1967		TOTAL DEPTH 4478		PERF. N/A	
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3				N	-0-						-0-	
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3				N	-0-						-0-	
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3				N	-0-						-0-	
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3				N	-0-						-0-	
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3				N	-0-						-0-	
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.										058851											
COTTLE										WELL #:		7		RRCID -> 127332		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 3838 - 3841	
10	403	N	243	-0-	-160	-0-	-0-	243	2				N	-0-						-0-	
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	2				N	-0-						-0-	
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2				N	-0-						-0-	
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2				N	-0-						-0-	
02	448	N	278	-0-	-170	-0-	-0-	278	2				N	-0-						-0-	
03	434	N	228	-0-	-206	-0-	-0-	228	2				N	-0-						-0-	
COTTLE										WELL #:		8D		RRCID -> 296173		COMPL. DATE 12/27/2023		TOTAL DEPTH 1980		PERF. 1898 - 1914	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														CNTY: SHACKELFORD	
BEEHIVE OPERATING, LLC															
WALKER-BUCKLER #1B GAS															
WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738															
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CDJ OIL CO.															
MATTHEWS															
WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DBC OPERATING COMPANY LLC															
ISABELLA MARIE															
WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
FTC CONSULTING, LLC															
EDINGTON, ALICE "B"															
WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 830 PERF. 730 - 830															
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GORDON B SERVICES LLC															
B & D "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760															
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
GORDON B SERVICES LLC //CONT.// 316115														
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766														
M	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978														
10	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955														
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//											82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
JTC ROYALTIES LLC											448054												
MCCOY											WELL #:		3		RRCID -> 121721		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 2585		PERF. 2580 - 2585		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
KEATING ENERGY, INC.											453142												
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/											WELL #:		3		RRCID -> 057123		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 4635		PERF. 895 - 905		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15											WELL #:		10		RRCID -> 082914		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH 940		PERF. 879 - 889		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2					N		-0-						-0-			
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2					N		-0-						-0-			
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2					N		-0-						-0-			
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2					N		-0-						-0-			
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2					N		-0-						-0-			
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2					N		-0-						-0-			
GROTHE, M. L.											WELL #:		1		RRCID -> 114943		COMPL. DATE 09/26/1972		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 4340 - 4350		
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2					N		-0-						3			
11	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2					N		-0-						3			
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2					N		-0-						3			
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2					N		-0-						3			
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2					N		-0-						3			
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2					N		-0-						3			
KROH OPERATING LLC											478245												
RICHTER 34											WELL #:		1		RRCID -> 177436		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 4456		PERF. 4077 - 4098		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3924						N		-0-						-0-			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3924						N		-0-						-0-			
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3924						N		NO RPT						-0-			
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3924						N		NO RPT						-0-			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3924						N		NO RPT						-0-			
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3924						N		NO RPT						-0-			
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.											496670												
MOORE											WELL #:		6401		RRCID -> 196650		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 2013 - 2023		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-			

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													CNTY: SHACKELFORD		
M & K OPERATING LLC															
NAIL B-9															
WELL #: 2															
RRCID -> 114942															
COMPL. DATE 10/03/1984															
TOTAL DEPTH 1393															
PERF. 805															
- 847															
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
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
NAIL B-8															
WELL #: 6															
RRCID -> 128587															
COMPL. DATE 08/19/1988															
TOTAL DEPTH 946															
PERF. 760															
- 766															
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
NAIL "99"															
WELL #: 1S															
RRCID -> 148384															
COMPL. DATE 01/24/1994															
TOTAL DEPTH 1770															
PERF. 1730															
- 1733															
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
NAIL															
WELL #: 142															
RRCID -> 161360															
COMPL. DATE 12/04/1999															
TOTAL DEPTH 5096															
PERF. 3010															
- 4013															
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
NAIL RANCH															
WELL #: 2021															
RRCID -> 178617															
COMPL. DATE 08/02/2000															
TOTAL DEPTH 820															
PERF. 736															
- 744															
10	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC.															
W-B															
526262															
WELL #: 1															
RRCID -> 265317															
COMPL. DATE 09/17/2012															
TOTAL DEPTH 4582															
PERF. 4408															
- 4411															
10	527	N		422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-		-0-
11	480	N		410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-		-0-
12	486	N		486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-		-0-
01	434	N		400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-		-0-
02	392	N		318	-0-	-74	-0-	318	2			N	-0-		-0-
03	543	N		543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486														
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537														
M	ALLOW 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
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			4
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			4
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			4
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			4
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			4
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			4
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484														
10	1116 N	901	-0-	-215	-0-	901	2			N	-0-			135
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1058	2	28	9	N	25			160
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	996	2	10	9	N	9			169
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	945	2	9	9	N	8			177
02	1008 N	920	-0-	-88	-0-	916	2	4	9	N	4			181
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1014	2	2	9	N	2			183
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324														
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579														
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
P.I.D. DRILLING INC 631265														
WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PETEX 659782														
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898														
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
PETRO-STARR										660161									
PRUETT										WELL #: 1		RRCID -> 121075		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 435		PERF. 252 - 258	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROBUCK PETROLEUM, LLC										722177									
BROOKS										WELL #: 1		RRCID -> 112081		COMPL. DATE 06/11/1984		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 3636 - 3642	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209						N	NO RPT					-0-	
ROYAL TEXAN ENERGY CO.										732104									
LANE, M.										WELL #: 2		RRCID -> 186407		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1950 - 1962	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					-0-	
LANE, M.										WELL #: 3		RRCID -> 187426		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 2050		PERF. N/A	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.										767534									
SMITH										WELL #: 1		RRCID -> 130720		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 3964 - 3974	
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	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/18/2012									
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.										767543									
PRUET 88										WELL #: 1		RRCID -> 128860		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 4042		PERF. 3865 - 3868	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54	
PLUGGED AND ABANDONED_____										04/13/2023 - WELL PLUGGED 04/13/23									

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 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						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544												
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	41				N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979												
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042												
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//														
SHAIDA, JOHN H.														
MCLEMORE A-232														
WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206														
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
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	87	2	Y	116			298
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	128	9							298
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-			298
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	1	1	9	Y	1			299
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			299
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	28	1			Y	-0-			299
											NO RPT			299
SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1														
KEEFER														
WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027														
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STASNEY WELL SERVICE, LLC														
COOK RANCH														
WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITT OIL & GAS, INC.														
LEDBETTER, MORRIS E.														
WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CARTER ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ELLIOTT														
WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350														
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-			-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			-0-
01	930 N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-			-0-
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
03	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-			-0-

SHANE (SCULLY)
ARCH OIL & GAS, LLC
GOTCHER

82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
029272
WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2025												

SHARPE (ATOKA)
SOMERSET OPERATING, LLC
MURRELL

82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
101481
WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

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
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ADAMS

WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		17
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		17
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		17
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17

ROLLO RESOURCES, LLC
WOODY

726791 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS)
S2 OIL, LLC
SHULTZ, JACK CAROL

83456 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
743227
WELL #: 1 RRCID -> 113365 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2766 - 2779

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
10	DLQ G-10	7	-0-	7	1715	7	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1715				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	72	-0-	72	1787	72	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	1850	63	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850				Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850				Y	NO RPT		-0-

SHULTZ, JACK CAROL

WELL #: 3 RRCID -> 114708 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2731 - 2756

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
10	DLQ G-10	7	-0-	7	1715	7	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1715				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	72	-0-	72	1787	72	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	63	-0-	63	1850	63	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850				Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850				Y	NO RPT		-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)														CNTY: COMANCHE	
ANDERSON PRODUCTION															
CAFFEY, W. B.															
WELL #: 2 RRCID -> 018278 COMPL. DATE 09/16/1955 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 2175 - 2210															
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
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
COOPER, J. B.															
WELL #: 1 RRCID -> 018279 COMPL. DATE 10/07/1955 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2111 - 2160															
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-				-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				-0-
FRY, T. O.															
WELL #: 1 RRCID -> 018280 COMPL. DATE 11/10/1955 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2012 - 2115															
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-				-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-				-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	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															
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
REED, JIMMY															
WELL #: 1 RRCID -> 259035 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 2634 PERF. 2106 - 2126															
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-				-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-				-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				-0-
SIERRA (STRAWN)														CNTY: EASTLAND	
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C.															
CRAWFORD, A. D.															
WELL #: 2 A RRCID -> 236347 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2252 - 2260															
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				78
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-				78
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78

SIKES (CADD)		83528 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
SIKES, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 018285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	
										N/A	
										PERF. 3360 - 2205	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
10	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	3			-0-	-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			-0-	-0-
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			-0-	-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			-0-	-0-
02	560 N	363	-0-	-197	-0-	363	3			-0-	-0-
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			-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	
10	527 N	345	-0-	-182	-0-	345	2			-0-	-0-
11	810 N	447	-0-	-363	-0-	447	2			-0-	-0-
12	837 N	468	-0-	-369	-0-	468	2			-0-	-0-
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			-0-	-0-
02	420 N	337	-0-	-83	-0-	337	2			-0-	-0-
03	465 N	314	-0-	-151	-0-	314	2			-0-	-0-

FAMBRO "37"		WELL #: 1		RRCID -> 211857		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH		4143	
										PERF. 3887 - 3890	
10	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2			-0-	-0-
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	398	2			-0-	-0-
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			-0-	-0-
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			-0-	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			-0-	-0-
03	465 N	264	-0-	-201	-0-	264	2			-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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 197277		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH		3341	
										PERF. 2846 - 2856	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)										83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
BARTON, HOWARD										053939						
SAIN, JOSEPH L.										WELL #: 1	RRCID -> 116361	COMPL. DATE 12/13/1984	TOTAL DEPTH 2730	PERF. 2714	-	2726
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
								CODE			M		AMT CODE	AMT CODE		
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-			250 2			N	-0-				-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-			240 2			N	-0-				-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-			238 2			N	-0-				-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-			209 2			N	-0-				-0-
02	224 N	86	-0-	-138	-0-			86 2			N	-0-				-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-						N	NO RPT				-0-
SAIN, MARY JANE										WELL #: 1	RRCID -> 150578	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 2830	PERF. 2751	-	2767
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 2			N	-0-				-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-			72 2			N	-0-				-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-			71 2			N	-0-				-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-				-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-			55 2			N	-0-				-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT				-0-
EDDIE'S ROYALTIES, INC.										241728						
POTOMAC GREENWOOD										WELL #: 1BH	RRCID -> 018324	COMPL. DATE 03/23/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2626	-	2660
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-			198 2			N	-0-				-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-			209 2			N	-0-				-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-			222 2			N	-0-				-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-			225 2			N	-0-				-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-			225 2			N	-0-				-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-			199 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
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34 2			N	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-			32 2			N	-0-				-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34 2			N	-0-				-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-			33 2			N	-0-				-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-			27 2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WHITESIDE, E. A.										WELL #: 4	RRCID -> 018309	COMPL. DATE 12/03/1960	TOTAL DEPTH 2649	PERF. 2595	-	2649
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63 2			N	-0-				-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-			54 2			N	-0-				-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63 2			N	-0-				-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-			56 2			N	-0-				-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-			43 2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WHITESIDES										WELL #: 1	RRCID -> 088666	COMPL. DATE 10/15/1979	TOTAL DEPTH 3047	PERF. 2952	-	2980
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-			213 2			N	-0-				-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-			199 2			N	-0-				-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-			202 2			N	-0-				-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-			204 2			N	-0-				-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-			173 2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.// 427649							
MCCULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995	
								PERF. 2656 - 2710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
J.R.E.		WELL #: 1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900	
								PERF. 2810 - 2870	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
DAVIDSON, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900	
								PERF. 2779 - 2824	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WHITESIDE		WELL #: 5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207	
								PERF. 2690 - 2740	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230	
								PERF. 2598 - 2622	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TATE		WELL #: 1		RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 2750	
								PERF. 2696 - 2706	
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
KEATING ENERGY, INC.				453142												
GREENWOOD, M. F.		WELL #:		3BH		RRCID -> 018319		COMPL. DATE 03/09/1921		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 2726						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	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						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.		WELL #:		1		RRCID -> 018300		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITESIDE, E. A.		WELL #:		1		RRCID -> 018308		COMPL. DATE 02/13/1958		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2814 - 2828						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOORE OIL AND GAS		581275														
WASHBURN, C. E.		WELL #:		1		RRCID -> 032872		COMPL. DATE 04/02/1964		TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2744 - 2765						
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190														
PARKER, C. T., SR., ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 018325		COMPL. DATE 06/13/1960		TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2880 - 2891						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)				//CONT.//	83788 333	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BROWN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				//CONT.//	806190														
SHULTS, CECIL, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 018326		COMPL. DATE 06/26/1960		TOTAL	DEPTH	2990	PERF.	2938	-	2952			
M	ALLOW	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	315	-0-	315	315	-0-	315	3				N	-0-					-0-	
03	748 R	433	-0-	-315	-0-	-0-	433	3				N	-0-					-0-	
DUNN, JOHN				WELL #:	1	RRCID -> 108217		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL	DEPTH	3243	PERF.	2872	-	2901			
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1485	2				N	-0-					-0-	
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2				N	-0-					-0-	
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2				N	-0-					-0-	
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	3				N	-0-					-0-	
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1072	3				N	-0-					-0-	
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	3				N	-0-					-0-	
3 S PRODUCTION, INC.				953796															
CAUDLE, J. B.				WELL #:	1	RRCID -> 018290		COMPL. DATE 12/06/1960		TOTAL	DEPTH	2825	PERF.	2794	-	2825			
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	3				N	-0-					-0-	
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	3				N	-0-					-0-	
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	3				N	-0-					-0-	
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	3				N	-0-					-0-	
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3				N	-0-					-0-	
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	3				N	-0-					-0-	
DUNN, CARL H.				WELL #:	1	RRCID -> 018294		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL	DEPTH	3139	PERF.	2777	-	2842			
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	-0-	563	3				N	-0-					-0-	
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	-0-	523	3				N	-0-					-0-	
12	558 N	518	-0-	-40	-0-	-0-	518	3				N	-0-					-0-	
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	-0-	525	3				N	-0-					-0-	
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3				N	-0-					-0-	
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	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			
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3				N	-0-					-0-	
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3				N	-0-					-0-	
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3				N	-0-					-0-	
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3				N	-0-					-0-	
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3				N	-0-					-0-	
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3				N	-0-					-0-	
POTEET, LEE				WELL #:	1	RRCID -> 018302		COMPL. DATE 07/06/1954		TOTAL	DEPTH	2851	PERF.	2802	-	2850			
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	3				N	-0-					-0-	
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3				N	-0-					-0-	
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3				N	-0-					-0-	
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3				N	-0-					-0-	
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	-0-	216	3				N	-0-					-0-	
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	-0-	208	3				N	-0-					-0-	

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)										//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
3 S PRODUCTION, INC.										//CONT.// 953796									
POTEET, OMA -A-										WELL #: 1A		RRCID -> 018303		COMPL. DATE 07/15/1954		TOTAL DEPTH 2823		PERF. 2804 - 2823	
M	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	
10		496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3				N	-0-					-0-	
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3				N	-0-					-0-	
12		496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3				N	-0-					-0-	
01		465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3				N	-0-					-0-	
02		392 N	375	-0-	-17	-0-	375	3				N	-0-					-0-	
03		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3				N	-0-					-0-	
POTEET, OMA -B-										WELL #: 2B		RRCID -> 018304		COMPL. DATE 04/06/1955		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2790 - 2842	
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	713	3	35	9		N	32					140	
11		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3				N	-0-					140	
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3				N	-0-					140	
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3				N	-0-					140	
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	548	3	6	9		N	5					145	
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	526	3	6	9		N	5					150	
WHITLOCK, F. B.										WELL #: 1		RRCID -> 018310		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2763 - 2800	
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3				N	-0-					-0-	
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3				N	-0-					-0-	
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3				N	-0-					-0-	
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3				N	-0-					-0-	
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3				N	-0-					-0-	
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3				N	-0-					-0-	
MAY VETA										WELL #: 1A		RRCID -> 080384		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2758 - 2764	
10		651 N	646	-0-	-5	-0-	646	3				N	-0-					-0-	
11		630 N	610	-0-	-20	-0-	610	3				N	-0-					-0-	
12		651 N	599	-0-	-52	-0-	599	3				N	-0-					-0-	
01		651 N	590	-0-	-61	-0-	590	3				N	-0-					-0-	
02		560 N	523	-0-	-37	-0-	523	3				N	-0-					-0-	
03		589 N	554	-0-	-35	-0-	554	3				N	-0-					-0-	
LEBLEU										WELL #: 1		RRCID -> 105489		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2704 - 2761	
10		496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3				N	-0-					-0-	
11		480 N	455	-0-	-25	-0-	455	3				N	-0-					-0-	
12		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3				N	-0-					-0-	
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3				N	-0-					-0-	
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3				N	-0-					-0-	
03		496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3				N	-0-					-0-	
TAYLOR, NOBLE										WELL #: 1		RRCID -> 123900		COMPL. DATE 02/20/1987		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2848 - 3792	
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3				N	-0-					-0-	
11		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3				N	-0-					-0-	
12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3				N	-0-					-0-	
01		310 N	214	-0-	-96	-0-	214	3				N	-0-					-0-	
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3				N	-0-					-0-	
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3				N	-0-					-0-	

SITTERLE (3800)				83795 500		ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION WALLACE				022922															
WELL #:				4		RRCID -> 217074		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 3933		PERF. 3782 - 3790							
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SKAGGS (2700)				83880 400		ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: COMANCHE					
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. HARDIN				105675															
WELL #:				1		RRCID -> 115345		COMPL. DATE 01/14/1985		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2622 - 2630							
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-					50	
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2				N	-0-					50	
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2				N	-0-					50	
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2				N	-0-					50	
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2				N	-0-					50	
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-						N	NO RPT					50	
SMALLEY (MISS CHAPPEL)				84208 666		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC. RODRIGUEZ				054545															
WELL #:				1		RRCID -> 152773		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 4227		PERF. 4165 - 4227							
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3				N	-0-					-0-	
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3				N	-0-					-0-	
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3				N	-0-					-0-	
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3				N	-0-					-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3				N	-0-					-0-	
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SNAVE (OVERALL)				84413 666		ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLEMAN					
ROCKWOOD RESOURCES INC ALLEN HEIRS				723524															
WELL #:						RRCID -> 111633		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 1982		PERF. 1890 - 1935							
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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 SNEED, CLYDE				427739															
WELL #:				1		RRCID -> 122979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2632 - 2636					
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-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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 STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724									
TEXFEL-MONROE		WELL #: 2		RRCID -> 116029		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH 3957		PERF. 3760 - 3766	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
GERMANY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760	
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
HARRELL, M.		WELL #: 7		RRCID -> 111220		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3714 - 3724	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						63
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998											
HARRELL, M. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 113366		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 3932		PERF. 3808 - 3830	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						30
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013											
BAGGETT, C.R.		WELL #: 1		RRCID -> 123190		COMPL. DATE 01/06/1987		TOTAL DEPTH 3919		PERF. 2412 - 3424	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SNOW (DUFFER) //CONT.// 84447 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 147522 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 3849 PERF. 3710 - 3720														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 158066 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3758 - 3767														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		87
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		87
SNOW (STRAWN) 84447 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
SNOW-MILLER WELL #: RRCID -> 109969 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 1656 - 1662														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		101
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		101
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		101
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		101
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		101
03	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														
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-		-0-
SNOW-BERRY WELL #: 1 RRCID -> 171038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3769 PERF. 2066 - 2068														
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-		-0-

SNYDER (MORRIS) GORDON, R. L. GORDON, R. L.														84468 500 316450	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
WELL #: 1 A RRCID -> 110352																COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2614	-	2634
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
SOMERVELL (STRAWN) BKV NORTH TEXAS, LLC MCDOWELL, H.W. "A"														84562 300 100345	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SOMERVELL					
WELL #: 1 RRCID -> 143674																COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3320	-	3364
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-		171	2					N		-0-							-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-		163	2					N		-0-							-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-		175	2					N		-0-							-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-		169	2					N		-0-							-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-		333	2					N		-0-							-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-		178	2					N		-0-							-0-
SOUTHVIEW SANTA RITA HOLDINGS, LLC MCBRIDE														84812 001 748244	ASSOCIATED	49B		CNTY: TAYLOR					
WELL #: 1 RRCID -> 130431																COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	2295	-	2303
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							-0-
SOW BRANCH (STRAWN) DELTA OIL & GAS LTD. REMINGTON HEIRS														84848 500 213703	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
WELL #: 2 RRCID -> 292343																COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2560	-	2572
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-		321	2					N		-0-							-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-		309	2					N		-0-							-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-		324	2					N		-0-							-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-		328	2					N		-0-							-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-		288	2					N		-0-							-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-		301	2					N		-0-							-0-
SPARKMAN (MARBLE FALLS) BAJA PRODUCTION TEJAS "B"														84927 500 044650	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COMANCHE					
WELL #: 1 RRCID -> 218895																COMPL. DATE	04/00/1979	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	2765	-	2846
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT							186
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT							186
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT							186
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT							186
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT							186
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N		NO RPT							186

SPARKMAN (MARBLE FALLS)				//CONT.//	84927 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: COMANCHE			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.					153608						
PIERSON HAROLD				WELL #:	1	RRCID -> 069960	COMPL. DATE 12/01/1976	TOTAL DEPTH	3007	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 2	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
03 DELQ PR				NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLCOMB				WELL #:	1	RRCID -> 078701	COMPL. DATE 05/27/1978	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2704 - 2777	
10	22 N	22	-0-	-0- B	-0-			22 2	N	-0-	-0-
11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-			24 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-			6 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
03 DELQ PR				NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PEARSON, WILLIS				WELL #:	5	RRCID -> 096463	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2713 - 2723	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-			1 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							-0-
03 DELQ PR				NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

SPARROW (ATOKA)				84953 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494							
GANKY				WELL #:	2	RRCID -> 185436	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2034 - 2038	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GANKY				WELL #:	5	RRCID -> 197275	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2000 - 2006	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-			39 3	N	-0-	68
11	30 N	25	-0-	-5	-0-			25 3	N	-0-	68
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-			34 3	N	-0-	68
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-			36 3	N	-0-	68
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 3	N	-0-	68
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6 3	N	-0-	68

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.//										85369 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY										809930								
KATIE NOLA GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 144761	COMPL. DATE 03/10/1993	TOTAL DEPTH 6186	PERF. 4480	-	4642	
M	ALLOW CODE	GAS 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	
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2				N	-0-					-0-	
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2				N	-0-					-0-	
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1	1	1023	2		N	-0-					-0-	
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2				N	-0-					-0-	
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2				N	-0-					-0-	
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2				N	-0-					-0-	
JOAN MILLER GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 153954	COMPL. DATE 01/04/1995	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 4487	-	4525	
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2				N	-0-					-0-	
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				N	-0-					-0-	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2				N	-0-					-0-	
01	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2				N	-0-					-0-	
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-					-0-	
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	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	
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3				N	-0-					-0-	
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3				N	-0-					-0-	
12	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3				N	-0-					-0-	
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3				N	-0-					-0-	
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	182	3				N	-0-					-0-	
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	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	
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3				N	-0-					108	
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	3				N	-0-					108	
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3				N	-0-					108	
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3				N	-0-					108	
02	84 N	66	-0-	-18 B	-0-	66	3				N	-0-					108	
03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3				N	-0-					108	
SOMERSET OPERATING, LLC										101481								
COOPER "B"										WELL #:	1 C	RRCID -> 087036	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 6200	PERF. N/A			
10	DLQ G-10	242	-0-	242 B	1172	242	2				Y	-0-					-0-	
11	DLQ G-10	242	-0-	242 B	1414	242	2				Y	-0-					-0-	
12	1656 N	242	-0-	-1414 B	-0-	242	2				Y	-0-					-0-	
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2				Y	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
DUNAWAY										WELL #:	1	RRCID -> 275558	COMPL. DATE 08/30/1989	TOTAL DEPTH 5847	PERF. 3184	-	5144	
10	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2				N	-0-					19	
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2				N	-0-					19	
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2				N	-0-					19	
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2				N	-0-					19	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					19	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					19	

SPRINGTOWN (5500)		85369 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
MATHIS GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 091768	COMPL. DATE 07/30/1980	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5449	-	5460				
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
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			38
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			38
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			38
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			38
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-			38
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			38
HUTCHESON		WELL #:		1 T	RRCID -> 092318	COMPL. DATE 08/04/1980	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 5494	-	5506				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPRINGTOWN (COMYN)		85369 665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
MATHIS GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 091431	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6289	-	6313				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)		85369 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC		101481												
HAYGOOD		WELL #:		1	RRCID -> 082736	COMPL. DATE 03/12/1988	TOTAL DEPTH 6085	PERF. 5177	-	5318				
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEPHENS COUNTY REGULAR		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
BARGSLEY, COY		049255												
BARGSLEY, COY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 139941	COMPL. DATE 00/00/1978	TOTAL DEPTH 3270	PERF. 1500	-	1550				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
MCWHORTER, V.H.		WELL #:		1	RRCID -> 044335	COMPL. DATE 12/11/1961	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1650	-	1680
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
10		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			-0-
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			-0-
01		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
02		5 #	1	-0-	-4	-0-	1	3			-0-
03		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					-0-

GOFORTH, W.H.		WELL #:		1	RRCID -> 115828	COMPL. DATE 01/20/1983	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3794	-	3799
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HERRINGTON "A"		WELL #:		1 A	RRCID -> 116921	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3822	-	3876
10	239 R	239	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3	4	9	176
11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3	6	9	20
12	247 R	247	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3	9	9	28
01	237 R	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3			28
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3			28
03	359 R	359	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3	22	9	48

PIERCE		WELL #:		1	RRCID -> 123312	COMPL. DATE 03/25/1983	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4061	-	4065
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					64

PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID -> 123313	COMPL. DATE 06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3549	-	4072
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					35

PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID -> 123314	COMPL. DATE 03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3538	-	4069
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					30

WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID -> 123317	COMPL. DATE 08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF. 2022	-	2030
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR BRAKA OPERATING, L.L.C. LANGFORD, P.C.			//CONT.// 85948 001 //CONT.// 088563 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 128931			49B COMPL. DATE 07/04/1983			TOTAL DEPTH 2077			CNTY: STEPHENS PERF. 2033 - 2037		
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
10	340 R	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	323 R	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	337 R	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	284 R	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
BILBY			WELL #: 1			RRCID -> 135804			COMPL. DATE 08/24/1977			TOTAL DEPTH 4090			PERF. 3819 - 3827		
10	11 #	9	-0-	-2	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10 #	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9 #	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TERRELL, J.C.			WELL #: 1 R			RRCID -> 151403			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 1499			PERF. 1422 - 1431		
10	4 R	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5 #	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
JACKSON			WELL #: 2			RRCID -> 170248			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 1588			PERF. 1511 - 1517		
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 #	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
S & E REAL ESTATE CORP.			WELL #: 3			RRCID -> 175264			COMPL. DATE 04/15/1982			TOTAL DEPTH 2020			PERF. 1687 - 1696		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LANGFORD, G. R.			WELL #: 2			RRCID -> 185434			COMPL. DATE 11/14/1989			TOTAL DEPTH 4326			PERF. 3973 - 3990		
10	93 #	58	-0-	-35	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	90 #	25	-0-	-65	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	93 #	8	-0-	-85	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	93 #	1	-0-	-92	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	56 #	8	-0-	-48	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	62 #	22	-0-	-40	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
JACKSON, ROBERT			WELL #: 3			RRCID -> 186525			COMPL. DATE 06/01/1992			TOTAL DEPTH 1550			PERF. 1440 - 1458		
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 #	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		088563								
GLASCOCK, GEORGE				WELL #:		4	RRCID ->	194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	1820 PERF. 1784 - 1794	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	31 #	30	-0-	-1	-0-		30 3			N	-0-			92
11	30 #	5	-0-	-25	-0-		5 3			N	-0-			92
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			92
01	62 #	44	-0-	-18	-0-		44 3			N	-0-			92
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			92
03	31 #	2	-0-	-29	-0-		2 3			N	-0-			92

GLASSCOCK				WELL #:		8002	RRCID ->	297944	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL	DEPTH	4505 PERF. 3810 - 3830	
10	31 #	27	-0-	-4	-0-		27 3			N	-0-			-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-		27 3			N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 #	4	-0-	-27	-0-		4 3			N	-0-			-0-
*02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 #	16	-0-	-15	-0-		16 3			N	-0-			-0-

BURTON SERVICES, INC.				112251										
STELLE				WELL #:		1	RRCID ->	115339	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL	DEPTH	4030 PERF. 3948 - 3958	
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-		155 2			N	-0-			-0-
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-		160 2			N	-0-			-0-
12	110 R	110	-0-	-0-	-0-		110 2			N	-0-			-0-
01	59 R	59	-0-	-0-	-0-		59 2			N	-0-			-0-
02	28 #	26	-0-	-2	-0-		26 2			N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

HERRINGTON				WELL #:		1	RRCID ->	123955	COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL	DEPTH	2145 PERF. 1924 - 1932	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOLEN				WELL #:		1	RRCID ->	146050	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL	DEPTH	3990 PERF. 3560 - 3620	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CC OIL & GAS				140617										
MORGAN				WELL #:		1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL	DEPTH	2957 PERF. 1803 - 1941	
10	62 #	45	-0-	-17	-0-		45 3			N	-0-			-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-		52 3			N	-0-			-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-		51 3			N	-0-			-0-
01	62 #	39	-0-	-23	-0-		39 3			N	-0-			-0-
02	56 #	44	-0-	-12	-0-		44 3			N	-0-			-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-		50 3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														
DBC OPERATING COMPANY LLC														
POWELL ESTATE														
WELL #: 1A RRCID -> 152887 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1930 - 1940														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
D. J. & T. ENERGY														
GARDENHIRE, W. J.														
WELL #: 6 RRCID -> 053459 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2100 - 2200														
10	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-			-0-
11	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-			-0-
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	1			N	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
GANT														
WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109														
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
BRUCE, M.C.														
WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
BRUCE, M.C.														
WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043														
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			-0-
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
PRATT, D.C.														
WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012														
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR										CNTY: STEPHENS									
D.J. & T. ENERGY																			
WALKER, NANNIE "B"																			

STEPHENS COUNTY REGULAR				//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
D.J. & T. ENERGY				//CONT.//		196227													
GARDENHIRE, W. J.				WELL #:		2	RRCID -> 127489		COMPL. DATE 03/12/1924		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2025 - 2043					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GARDENHIRE, W. J. "A"				WELL #:		3	RRCID -> 127490		COMPL. DATE 03/01/1955		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2090 - 2100					
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-	
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					-0-	
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
PRATT, D. C.				WELL #:		1	RRCID -> 192392		COMPL. DATE 09/03/1926		TOTAL DEPTH		2043	PERF. 1906 - 2043					
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-	
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					-0-	
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-	
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-	
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-					-0-	
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-	
PRATT, D. C.				WELL #:		10	RRCID -> 192393		COMPL. DATE 09/02/1936		TOTAL DEPTH		2027	PERF. 1976 - 2027					
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					188	
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-					188	
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					188	
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					188	
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-					188	
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					188	
LANGFORD, G. R.				WELL #:		1	RRCID -> 193554		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3950	PERF. 3554 - 3567			
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					47	
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					47	
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					47	
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					47	
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					47	
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					47	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171															
JOHNSON				WELL #:		1	RRCID -> 272269		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH		3480	PERF. 3298 - 3374					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR														CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.															
ROGERS, R.M. ESTATE "G"															
WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-				-0-
11	360 #	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-				-0-
12	341 #	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-				-0-
01	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-				-0-
02	308 #	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-				-0-
03	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-				-0-
DJ & T SERVICES, LLC															
BRUCE, M.C. "A"															
WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122															
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
WILLIAMS, J.M.															
WELL #: 6 RRCID -> 125906 COMPL. DATE 00/00/1923 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2040 - 2060															
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
11	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
12	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
03	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
BRUCE, M.C. -A-															
WELL #: 3 RRCID -> 127492 COMPL. DATE 06/08/1924 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 2120															
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS															
HILL, JIMMY R.															
WELL #: 1 U RRCID -> 169009 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILL, JIMMY R.															
WELL #: 2 U RRCID -> 169038 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR					//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.						239726										
EPPEY JENNINGS					WELL #:	2 L	RRCID -> 106123	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3455	-	3473			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	558 #	554	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	554	3			N	-0-			-0-
11	570 #	517	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-
12	589 #	457	-0-	-0-	-132	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
01	589 #	496	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	496	3			N	-0-			-0-
02	504 #	419	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
03	558 #	462	-0-	-0-	-96	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
GRAMMER					WELL #:	5	RRCID -> 286266	COMPL. DATE 09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2124	-	2142			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRAMMER					WELL #:	1	RRCID -> 286323	COMPL. DATE 09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2762	-	2804			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					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			
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2024 - WELL PLUGGED 10/07/24																
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC					425206											
DAVIS, J.W.					WELL #:	1	RRCID -> 122630	COMPL. DATE 02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1898	-	1920			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS, J.W.					WELL #:	13	RRCID -> 122631	COMPL. DATE 06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF. 1870	-	1929			
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
IRON HORSE OIL & GAS, INC.					426407											
SWENSON, CLARA J.					WELL #:	1	RRCID -> 186524	COMPL. DATE 07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION				427179						
VEALE, A. S. -C-		WELL #:		7	RRCID -> 181952	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3230	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677						
MOK		WELL #:		1	RRCID -> 183007	COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4014 -	4018	
10	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-	-0-
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-	-0-
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-	-0-
02	84 #	46	-0-	-38	-0-	46 2		N	-0-	-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-	-0-
KEATING ENERGY, INC.				453142						
HARRIS, MAGGIE ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 141242	COMPL. DATE 02/25/1959	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3783 -	3788	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KROH OPERATING LLC				478245						
HUNTER, L.		WELL #:		3	RRCID -> 196772	COMPL. DATE 01/25/1996	TOTAL DEPTH 4154	PERF. 3218 -	3223	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
03	14B DENY	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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
MAGELLAN RESOURCES				521353						
FAMBRO, J. M. -H-		WELL #:			RRCID -> 141414	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1837 -	1849	
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44

STEPHENS COUNTY REGULAR														CNTY: STEPHENS	
PARDUE OIL, INC.															
CALLOWAY, I. A.															
WELL #: 6 RRCID -> 289257 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3358 - 3366															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2418	2341	-0-	-77	25347	2341	2			N	-0-				163
11	2340	2059	-0-	-281	25066	2009	2	50	9	N	45	166	1		42
12	2418	1620	-0-	-798	24268	1620	2			N	-0-				42
01	2418	2289	-0-	-129	24139	2289	2			N	-0-				42
02	2184	2115	-0-	-69	24070	2115	2			N	-0-				42
*03	2418	1957	-0-	-461	23609	1957	2			N	-0-				42
PARKS, RHONE INC.															
HARRIS, ROY L.															
WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146															
10	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
01	279 #	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-				-0-
02	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-
03	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-				-0-
PETEX															
VEALE, A. S.															
WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A															
10	899 #	712	-0-	-187	-0-	712	2			N	-0-				65
11	810 #	372	-0-	-438	-0-	372	2			N	-0-				65
12	930 #	818	-0-	-112	-0-	818	2			N	-0-				65
01	930 #	472	-0-	-458	-0-	472	2			N	-0-				65
02	840 #	194	-0-	-646	-0-	194	2			N	-0-				65
03	806 #	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-				65
SIKES FF															
WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965															
10	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-				-0-
12	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				-0-
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-
02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
SIKES FF															
WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FAMBROUGH, W.															
WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118															
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS											
PETEX										//CONT.//		659782																	
FAMBROUGH, W.										WELL #:		4		RRCID -> 172022		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH		2145		PERF.		2110 - 2118	
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-		
11	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-		
12	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-		
01	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-		
02	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-		
03	14B	DENY		NO RPT		-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT								-0-		
BROWER, R. E.										WELL #:		1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE		10/21/2001		TOTAL		DEPTH		4468		PERF.		4154 - 4164	
10	5	#		-0-		-0-		-5		-0-								N	-0-								-0-		
11	6	#		-0-		-0-		-6		-0-								N	-0-								-0-		
12	6	#		-0-		-0-		-6		-0-								N	-0-								-0-		
01	6	#		-0-		-0-		-6		-0-								N	-0-								-0-		
02	0	#		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-								-0-		
03	0	#		-0-		-0-		-0-		-0-								N	-0-								-0-		
CRIDER										WELL #:		1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE		08/14/1986		TOTAL		DEPTH		4236		PERF.		3550 - 3557	
10	62	#	8	-0-		-0-		-54		-0-			8	2				N	-0-								-0-		
11	30	#		-0-		-0-		-30		-0-								N	-0-								-0-		
12	31	#		-0-		-0-		-31		-0-								N	-0-								-0-		
01	31	#		-0-		-0-		-31		-0-								N	-0-								-0-		
02	28	#		-0-		-0-		-28		-0-								N	-0-								-0-		
03	8	#		-0-		-0-		-8		-0-								N	-0-								-0-		
FORD, ED "A"										WELL #:		3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE		03/01/2017		TOTAL		DEPTH		4403		PERF.		3177 - 3188	
10	2429	R		2429		-0-		-0-		-0-			2395	2		34	9	N		31		34	1				42		
11	2195	R		2195		-0-		-0-		-0-			2166	2		29	9	N		26		36	1				32		
12	1963	R		1963		-0-		-0-		-0-			1938	2		25	9	N		23		28	1				27		
01	1713	R		1713		-0-		-0-		-0-			1691	2		22	9	N		20		34	1				13		
02	1539	R		1539		-0-		-0-		-0-			1514	2		25	9	N		23							36		
03	1762	R		1762		-0-		-0-		-0-			1721	2		41	9	N		37		34	1				39		
ED FORD 'A'										WELL #:		4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE		04/25/2018		TOTAL		DEPTH		4250		PERF.		4096 - 4114	
10	735	R		735		-0-		-0-		-0-			599	2		136	9	N		124		136	1				148		
11	654	R		654		-0-		-0-		-0-			541	2		113	9	N		103		141	1				110		
12	583	R		583		-0-		-0-		-0-			485	2		98	9	N		89		110	1				89		
01	511	R		511		-0-		-0-		-0-			423	2		88	9	N		80		138	1				31		
02	481	R		481		-0-		-0-		-0-			378	2		103	9	N		94							125		
03	591	R		591		-0-		-0-		-0-			430	2		161	9	N		146		135	1				136		
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.										688706																			
SPEER										WELL #: L		2		RRCID -> 280686		COMPL. DATE		03/01/2016		TOTAL		DEPTH		4550		PERF.		4036 - 4138	
10	775	#		581		-0-		-194		-0-			581	3				N		-0-							82		
11	660	#		603		-0-		-57		-0-			603	3				N		-0-							82		
12	682	#		585		-0-		-97		-0-			585	3				N		-0-							82		
01	800	R		800		-0-		-0-		-0-			800	3				N		-0-							82		
02	981	R		981		-0-		-0-		-0-			981	3				N		-0-							82		
*03	827	R		827		-0-		-0-		-0-			827	3				N		-0-							82		

STEPHENS COUNTY REGULAR													CNTY: STEPHENS			
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.																
SPEER																
				//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED			49B							
				//CONT.//	688706											
				WELL #:	L 11	RRCID -> 280866			COMPL. DATE 12/15/2016	TOTAL DEPTH	4495	PERF. 3648 - 3716				
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	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC																
LAKE SAND UNIT																
				WELL #:	W 1	RRCID -> 099050			COMPL. DATE 04/06/1982	TOTAL DEPTH	4285	PERF. 3646 - 3654				
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2				Y	-0-			6	
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2				Y	-0-			6	
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-			6	
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-			6	
*02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-			6	
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			6	
LAKE SAND UNIT																
				WELL #:	W 2	RRCID -> 106660			COMPL. DATE 07/28/1983	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3619 - 3629				
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2				Y	-0-			8	
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2				Y	-0-			8	
12	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-			8	
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-			8	
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2				Y	-0-			8	
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			8	
RED GAP OIL & GAS LLC																
LINK "76"																
				WELL #:	697026	RRCID -> 253453			COMPL. DATE 08/29/1991	TOTAL DEPTH	2105	PERF. 1706 - 1814				
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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			59	
RECLASSIFIED TO OIL													06/01/2013			
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.																
BLACK RANCH																
				WELL #:	735231	RRCID -> 197269			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4276	PERF. 3875 - 3937			
10	558 #	543	-0-	-15	-0-	487	2	56	9		N	51			135	
11	540 #	394	-0-	-146	-0-	360	2	34	9		N	31	82	1	84	
12	527 #	394	-0-	-133	-0-	355	2	39	9		N	35			119	
01	558 #	554	-0-	-4	-0-	493	2	61	9		N	55			174	
02	504 #	414	-0-	-90	-0-	380	2	34	9		N	31	168	1	37	
03	558 #	551	-0-	-7	-0-	490	2	61	9		N	55			92	
S.B. STREET OPERATING, INC.																
ELLIS-ROBBINS "A"																
				WELL #:	740251	RRCID -> 111238			COMPL. DATE 10/05/1983	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3181 - 3170				
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	3				N	-0-			-0-	
11	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3				N	-0-			-0-	
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3				N	-0-			-0-	
01	10 #	1	-0-	-9	-0-	1	3				N	-0-			-0-	
02	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3				N	-0-			-0-	
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3				N	-0-			-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR SAFARI RESOURCES, LLC FAMBR0, J.M.										//CONT.// 85948 001 743194		ASSOCIATED 49B		CNTY: STEPHENS						
										WELL #:		2	RRCID -> 128815		COMPL. DATE 03/14/1975		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1802 - 1888	
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
10		32 R	32	-0-	-0-		-0-			32 2			N	-0-						-0-
11		30 #	29	-0-	-1		-0-			29 2			N	-0-						-0-
12		31 R	31	-0-	-0-		-0-			31 2			N	-0-						-0-
01		33 R	33	-0-	-0-		-0-			33 2			N	-0-						-0-
02		28 #	27	-0-	-1		-0-			27 2			N	-0-						-0-
03		31 #	NO RPT	-0-	-31		-0-						N	NO RPT						-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC WILSON, H. "A"										822615 WELL #:		2	RRCID -> 283984		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 4010 - 4029	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						11
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						11
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						11
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						11
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						11
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						11
STONEBRIAR OIL LLC JOHNSON, M. R.										823774 WELL #:		13	RRCID -> 169034		COMPL. DATE 09/16/1979		TOTAL DEPTH 4220		PERF. N/A	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
US. FUELS, INC. FARABEE, T. W.										879264 WELL #:		1	RRCID -> 044336		COMPL. DATE 12/07/1961		TOTAL DEPTH 1920		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
WHITE, JACK OPERATING MARTIN, ROSA										918443 WELL #:		1	RRCID -> 257137		COMPL. DATE 03/19/2010		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3942 - 3948	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MARTIN, ROSA										WELL #:		2	RRCID -> 266986		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 3900		PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
AMEN OIL LLC				016944											
BROWN "3381" UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	236546	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3922 - 3932		
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			94
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			94
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			94
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			94
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			94
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			94
BROWN "3380"				WELL #:		1	RRCID ->	240000	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3904 - 3928		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			29
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			29
ANDERSON PRODUCTION				022922											
MORRIS, VIRGIL "A"				WELL #:		5	RRCID ->	202368	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3745	PERF. 3297 - 3305		
10	93 N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	90 N	39	-0-	-51	B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	93 N	2	-0-	-91	B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	93 N	12	-0-	-81	B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-			-0-
ANTLE OPERATING, INC.				026646											
HART RANCH				WELL #:		1	RRCID ->	141855	COMPL. DATE	06/23/1992	TOTAL DEPTH	4262	PERF. 2543 - 2548		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			14
HART RANCH				WELL #:		3	RRCID ->	143545	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	4238	PERF. 4076 - 4082		
10	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2			N	-0-			63
11	540 N	467	-0-	-73	B	-0-	467	2			N	-0-			63
12	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2			N	-0-			63
01	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			N	-0-			63
02	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	651 N	552	-0-	-99	B	-0-	552	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			3
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			3

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
ARCOOIL CORP //CONT.// 029370														
STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066														
M	ALLOW 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			3
BASA RESOURCES, INC. 053974														
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038														
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	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														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960														
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974														
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070														
M	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									
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	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														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	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														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03	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														
10	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-		98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		98
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		98
BLUE WING ENERGY, INC. 076791 CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162														
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A														
10	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A														
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-			88
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			88
12	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	3			N	-0-			88
01	11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6	3			N	-0-			88
02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-			88
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A														
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	14B DENY	-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														
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736														
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606														
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	14B DENY	-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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->														
03	14B DENY	-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														
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244														
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									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239														
10	14B2	EXT	42	-0-	42	B	42	42	3			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	50	-0-	50	B	92	50	3			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	35	-0-	35	B	127	35	3			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	43	-0-	43	B	170	43	3			Y	-0-	-0-
02	211	N	41	-0-	-170	B	-0-	41	3			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			Y	-0-	-0-
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390														
10	14B2	EXT	9	-0-	9	B	9	9	3			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	10	-0-	10	B	19	10	3			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	7	-0-	7	B	26	7	3			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	9	-0-	9	B	35	9	3			Y	-0-	-0-
02	43	N	8	-0-	-35	B	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			Y	-0-	-0-
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376														
10	14B2	EXT	11	-0-	11	B	11	11	3			Y	-0-	103
11	14B2	EXT	14	-0-	14	B	25	14	3			Y	-0-	103
12	14B2	EXT	9	-0-	9	B	34	9	3			Y	-0-	103
01	14B2	EXT	11	-0-	11	B	45	11	3			Y	-0-	103
02	56	N	11	-0-	-45	B	-0-	11	3			Y	-0-	103
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	103
03	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			Y	-0-	103
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961														
10	341	N	309	-0-	-32	B	-0-	308	3	1	9	N	1	170
11	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	289	3	2	9	N	2	172
12	310	N	178	-0-	-132	B	-0-	169	3	9	9	N	8	180
01	310	N	254	-0-	-56	B	-0-	233	3	21	9	N	19	24
02	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	293	3	43	9	N	39	63
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-							
03	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	383	3	17	9	N	15	78

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453													
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-		-0-
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464													
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-		-0-
02	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-		-0-
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034													
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040													
10	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-		-0-
12	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-		-0-
01	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	3			N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-		-0-
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110													
10	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136													
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714														
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
10	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-			-0-
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848														
10	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-			22
11	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-			22
12	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522	3			N	-0-			22
01	558 N	501	-0-	-57 B	-0-	501	3			N	-0-			22
02	476 N	461	-0-	-15 B	-0-	461	3			N	-0-			22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523	3			N	-0-			22
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842														
10	1364 N	1339	-0-	-25 B	-0-	1339	3			N	-0-			-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
12	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-			-0-
01	1333 N	1057	-0-	-276 B	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
02	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1395 N	1353	-0-	-42 B	-0-	1353	3			N	-0-			-0-
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A														
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678														
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
WINN OPERATING, LLC 100109 BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015														
10	3317 #	-0-	-0-	-3317 B	-6460					N	-0-			-0-
11	3060 N	18	-0-	-3042 B	-6460					N	-0-			-0-
12	3007 N	1864	-0-	-1143 B	-6460	1864	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6460					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-6460					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3612 CANCELLED UNDERAGE -> -2848														
03	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-3612					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
OLDER THAN DIRT LLC 100476														
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 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
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT			-0-
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442														
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A														
10	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-			40
11	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-			40
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			40
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675														
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			164
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			164
BURTON SERVICES, INC. 112251														
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965														
10	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	56 N	5	-0-	-51 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270														
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251														
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888														
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-			20
11	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-			20
12	744 N	177	-0-	-567 B	-0-	177	2			N	-0-			20
01	589 N	467	-0-	-122 B	-0-	467	2			N	-0-			20
02	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-			20
CARAWAY, ROBERT 130766														
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CC OIL & GAS 140617														
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060														
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848														
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494														
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A														
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			-0-
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A														
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494														
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 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
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			-0-
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A														
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			-0-
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
D.J. & T. ENERGY 196227 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131														
10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	1			N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	1			N	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	1			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			54										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	54					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED											CNTY: STEPHENS				
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227															
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 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
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A															
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A															
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A															
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087															
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				175
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				175
12	101 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	101	1			N	-0-				175
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				175
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-				175
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				175

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DALE OPERATING COMPANY 197624												
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
												BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076												
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
DELTA OIL & GAS LTD. 213703 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A												
10	590 N	590	-0-	-0-	-0- B	-0-		590	3			-0-
11	570 N	560	-0-	-0-	-10 B	-0-		560	3			-0-
12	620 N	560	-0-	-0-	-60 B	-0-		560	3			-0-
01	589 N	376	-0-	-0-	-213 B	-0-		376	3			-0-
02	532 N	369	-0-	-0-	-163 B	-0-		369	3			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							-0-
03	558 N	400	-0-	-0-	-158 B	-0-		400	3			-0-
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0												
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0- B	-0-		1182	3	13	9	134
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0- B	-0-		1136	3	12	9	145
12	1116 N	936	-0-	-0-	-180 B	-0-		929	3	7	9	151
01	1116 N	780	-0-	-0-	-336 B	-0-		765	3	15	9	165
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0- B	-0-		1046	3	19	9	182
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0- B	-0-		1131	3	1	9	183

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	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85 3	N	-0-	-0-
12	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 3	N	-0-	-0-
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 3	N	-0-	-0-
02	84 N	66	-0-	-18 B	-0-	66 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-48 B	-0-	14 3	N	-0-	-0-
03	62 N	14	-0-						
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A									
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-						
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A									
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-	-0-
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-	-0-
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-	-0-
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3	N	-0-	-0-
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-22 B	-0-	71 3	N	-0-	-0-
03	93 N	71	-0-						
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994									
10	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-	-0-
11	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-	-0-
12	434 N	303	-0-	-131 B	-0-	303 3	N	-0-	-0-
01	620 N	551	-0-	-69 B	-0-	551 3	N	-0-	-0-
02	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-	786 3	N	-0-	-0-
03	786 N	786	-0-						
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-						
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287									
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-	-0-
11	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 3	N	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-	-0-
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3	N	-0-	-0-
02	140 N	135	-0-	-5 B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-34 B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
03	155 N	121	-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3		N	-0-					-0-	
11	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	3		N	-0-					-0-	
12	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3		N	-0-					-0-	
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3		N	-0-					-0-	
02	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399	3		N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
03	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3		N	-0-					-0-	

LINK "0" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802																
10	651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628	3		N	-0-					-0-	
11	600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588	3		N	-0-					-0-	
12	589 N	580	-0-	-9 B	-0-	580	3		N	-0-					-0-	
01	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3		N	-0-					-0-	
02	560 N	534	-0-	-26 B	-0-	534	3		N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3		N	-0-					-0-	

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135																
10	434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3		Y	-0-					-0-	
11	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3		Y	-0-					-0-	
12	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3		Y	-0-					-0-	
01	434 N	366	-0-	-68 B	-0-	366	3		Y	-0-					-0-	
02	336 N	335	-0-	-1 B	-0-	335	3		Y	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
03	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3		Y	-0-					-0-	

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776																
10	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	370	3	3 9	N	3					16	
11	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3		N	-0-					16	
12	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	345	3	1 9	N	1					17	
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	373	3	3 9	N	3					20	
02	308 N	298	-0-	-10 B	-0-	297	3	1 9	N	1					21	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
03	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	355	3	1 9	N	1					22	

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275																
10	558 N	491	-0-	-67 B	-0-	491	3		N	-0-					-0-	
11	510 N	464	-0-	-46 B	-0-	464	3		N	-0-					-0-	
12	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473	3		N	-0-					-0-	
01	496 N	416	-0-	-80 B	-0-	416	3		N	-0-					-0-	
02	420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382	3		N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-					-0-	

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735																
10	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	3		N	-0-					-0-	
11	330 N	276	-0-	-54 B	-0-	276	3		N	-0-					-0-	
12	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	3		N	-0-					-0-	
01	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320	3		N	-0-					-0-	
02	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-					
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-					-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703														
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	806 N	729	-0-	-77 B	-0-	729	3			N	-0-			-0-
11	810 N	643	-0-	-167 B	-0-	643	3			N	-0-			-0-
12	806 N	659	-0-	-147 B	-0-	659	3			N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-			-0-
02	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-			-0-
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273														
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
02	224 N	216	-0-	-8 B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945														
10	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	611	3	23	9	N	21			142
11	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	597	3	23	9	N	21			163
12	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	590	3	40	9	N	36	164	1	35
01	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	607	3	25	9	N	23			58
02	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	544	3	28	9	N	25			83
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	592	3	25	9	N	23			106
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460														
10	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-			-0-
11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3			N	-0-			-0-
01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-			-0-
02	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3			N	-0-			-0-
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794														
10	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
11	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366	3			N	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424	3			N	-0-			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860														
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
DJ & T SERVICES, LLC 221680															
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113															
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196															
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094															
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-				124
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-				124
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-				124
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-				124
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-				124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186 N NO RPT	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT				124
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097															
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726															
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726													
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064													
M	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
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594													
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	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													
10	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 3					N	-0-	119
11	90 N	41	-0-	-49 B	-0-	41 3					N	-0-	119
12	93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40 3					N	-0-	119
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 3					N	-0-	119
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3					N	-0-	119
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
*03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3					N	-0-	119
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258													
10	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 3					Y	-0-	28
11	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 3					Y	-0-	28
12	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 3					Y	-0-	28
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3					Y	-0-	28
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3					Y	-0-	28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
*03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3					Y	-0-	28
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146													
10	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 3					Y	-0-	28
11	60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 3					Y	-0-	28
12	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 3					Y	-0-	28
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3					Y	-0-	28
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3					Y	-0-	28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
*03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3					Y	-0-	28
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026													
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3					N	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3					N	-0-	-0-
12	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 3					N	-0-	-0-
01	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 3					N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3					N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200													
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3		N	-0-				-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-				-0-
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-				-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-				-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3		N	-0-				-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460													
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-				-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-				-0-
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		N	-0-				-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-				-0-
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-				-0-
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550													
10	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3		N	-0-				-0-
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-				-0-
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3		N	-0-				-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-				-0-
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3		N	-0-				-0-
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260													
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3		N	-0-				-0-
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 3		N	-0-				-0-
12	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3		N	-0-				-0-
01	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3		N	-0-				-0-
02	140 N	120	-0-	-20 B	-0-	120 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3		N	-0-				-0-
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250													
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812													
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252													
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A													
10	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-				-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-				-0-
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-				-0-
*01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-				-0-
*02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 261252									
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-	-0-
*01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-	-0-
*02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0- NO RPT									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A									
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-	-0-
12	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
*01	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-	-0-
*02	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0- NO RPT									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A									
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	Y	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	Y	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	Y	-0-	-0-
*01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29 B	29	29 2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0- NO RPT									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	29		Y	NO RPT	-0-
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200 MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801									
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0- NO RPT									
03	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									
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0- NO RPT									
03	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									
10	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	-0-
12	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	-0-
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0- NO RPT									
*03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//										85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF										406652										
GLENN MELVIN										WELL #: 1		RRCID -> 064080		COMPL. DATE 10/08/1975		TOTAL DEPTH 4152		PERF. N/A		
M	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	
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-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____07/17/2024																				
ITX CORPORATION										427179										
FREEMAN										WELL #: 3		RRCID -> 212977		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 2325		PERF. 1834 - 1839		
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	3				Y	-0-					-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	3				Y	-0-					-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	3				Y	-0-					-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	3				Y	-0-					-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	3				Y	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
*03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC										430677										
KENNEDY										WELL #: 2		RRCID -> 099947		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 4650		PERF. N/A		
10	1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1099	2				N	-0-					-0-	
11	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1094	2				N	-0-					-0-	
12	1070 N	1070	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1070	2				N	-0-					-0-	
01	1085 N	1077	-0-	-0-	B	-8	-0-	1077	2				N	-0-					-0-	
02	980 N	899	-0-	-0-	B	-81	-0-	899	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	1085 N	958	-0-	-0-	B	-127	-0-	958	2				N	-0-					-0-	
MOK										WELL #: 1WD		RRCID -> 111135		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 759 - 769		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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		
10	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	-0-	656	2				N	-0-					-0-	
11	630 N	590	-0-	-0-	B	-40	-0-	590	2				N	-0-					-0-	
12	651 N	599	-0-	-0-	B	-52	-0-	599	2				N	-0-					-0-	
01	651 N	588	-0-	-0-	B	-63	-0-	588	2				N	-0-					-0-	
02	560 N	529	-0-	-0-	B	-31	-0-	529	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	-0-	654	2				N	-0-					-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677												
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198												
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									
10	101 N	101 -0-	-0- B	-0-	101 2			N	-0-			30
11	102 N	102 -0-	-0- B	-0-	102 2			N	-0-			30
12	72 N	72 -0-	-0- B	-0-	72 2			N	-0-			30
01	112 N	112 -0-	-0- B	-0-	112 2			N	-0-			30
02	63 N	63 -0-	-0- B	-0-	63 2			N	-0-			30
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-								
03	62 N	-0-	-0- B	-0-	-62 B			N	-0-			30
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493												
10	1643 N	1643 -0-	-0- B	-0-	1643 2			N	-0-			-0-
11	1302 N	1302 -0-	-0- B	-0-	1302 2			N	-0-			-0-
12	1457 N	1457 -0-	-0- B	-0-	1457 2			N	-0-			-0-
01	1862 N	1862 -0-	-0- B	-0-	1862 2			N	-0-			-0-
02	1189 N	1189 -0-	-0- B	-0-	1189 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-								
03	1350 N	1350 -0-	-0- B	-0-	1350 2			N	-0-			-0-
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179												
10	2046 N	1965 -0-	-81 B	-0-	1860 2	105 9	N	95	163 1			116
11	2078 N	2078 -0-	-0- B	-0-	2036 2	42 9	N	38				154
12	2251 N	2251 -0-	-0- B	-0-	2203 2	48 9	N	44				198
01	2175 N	2175 -0-	-0- B	-0-	2119 2	56 9	N	51	165 1			84
02	1932 N	1863 -0-	-69 B	-0-	1821 2	42 9	N	38				122
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-								
03	2260 N	2260 -0-	-0- B	-0-	2208 2	52 9	N	47				169
KEATING ENERGY, INC. 453142 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
10	50 N	50 -0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-				-0-
11	60 N	50 -0-	-10 B	-0-	50 2		N	-0-				-0-
12	62 N	40 -0-	-22 B	-0-	40 2		N	-0-				-0-
01	72 N	72 -0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-				-0-
02	56 N	30 -0-	-26 B	-0-	30 2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-								
03	40 N	40 -0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-				-0-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798												
10	INJECT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-								
03	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												
10	1380 N	1380 -0-	-0- B	-0-	1380 2		Y	-0-				-0-
11	1290 N	1205 -0-	-85 B	-0-	1205 2		Y	-0-				-0-
12	1457 N	1302 -0-	-155 B	-0-	1302 2		Y	-0-				-0-
01	1395 N	1260 -0-	-135 B	-0-	1260 2		Y	-0-				-0-
02	1145 N	1145 -0-	-0- B	-0-	1145 2		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-								
03	1320 N	1320 -0-	-0- B	-0-	1320 2		Y	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071														
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
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
10	992 N	667	-0-	-325 B	-0-	667	2			Y	-0-			-0-
11	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			Y	-0-			-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			Y	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			Y	-0-			-0-
02	784 N	514	-0-	-270 B	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-367 B	-0-	501	2			Y	-0-			-0-
03	868 N	501	-0-	-367 B	-0-	501	2			Y	-0-			-0-
KRAMER OPERATING, LLC 476586 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A														
STROUD, ELLA WELL #: 1														
10	124 N	35	-0-	-89 B	-0-	35	3			N	-0-			91
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-			91
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-			91
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			91
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-			91
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			91
*03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			91
KROH OPERATING LLC 478245 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006														
HUNTER, L. WELL #: 1														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988														
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007														
BROWN, J.F. WELL #: 17														
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
12	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-			-0-
02	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-			-0-
*03	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706														
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			26
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	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														
10	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	419	2	15 9	N	14			201
11	540	N	303	-0-	-237 B	-0-	300	2	3 9	N	3	165 1		39
12	496	N	315	-0-	-181 B	-0-	312	2	3 9	N	3			42
01	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	407	2	11 9	N	10			52
02	280	N	60	-0-	-220 B	-0-	57	2	3 9	N	3			55
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	310	N	24	-0-	-286 B	-0-	24	2		N	-0-			55
LINK "58"														
WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743														
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
12	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
01	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	84	N	67	-0-	-17 B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
MORALES "55"														
WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236														
10	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	429	2	90 9	N	82			188
11	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	449	2	144 9	N	131	173 1		146
12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	416	2	118 9	N	107	170 1		83
01	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	411	2	108 9	N	98			181
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	296	2	51 9	N	46	165 1		62
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	310	N	281	-0-	-29 B	-0-	255	2	26 9	N	24			86
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284														
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924														
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PARKER ENERGY COMPANY 640154														
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			12

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154															
LAKE PASTURE WELL #: M 1										RRCID -> 188131	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 450	PERF. 318 -	326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MARTIN				WELL #:	23	RRCID -> 201357	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 420	PERF. 328 -	331					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MARTIN				WELL #:	10	RRCID -> 201359	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH 475	PERF. 320 -	322					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MARTIN				WELL #:	9	RRCID -> 201361	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 420	PERF. 327 -	329					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MARTIN				WELL #:	8	RRCID -> 201362	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 450	PERF. 324 -	326					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															
03	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					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				5

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY				//CONT.// 640154											
MARTIN				WELL #: 19		RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH		451 PERF. 324 - 326			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
MARTIN				WELL #: 20		RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH		420 PERF. 312 - 322			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
MARTIN				WELL #: 22		RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH		430 PERF. 236 - 240			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
LAKE PASTURE				WELL #: 14		RRCID -> 203471		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH		415 PERF. 316 - 319			
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
LAKE PASTURE				WELL #: 12		RRCID -> 204319		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH		450 PERF. 321 - 326			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
LAKE PASTURE				WELL #: 17		RRCID -> 207089		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH		423 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154													
WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938													
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			55
PARKS, RHONE INC. 641520													
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3255													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 142 -0- B 142													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	142				N	-0-			-0-
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038													
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2		N	-0-			10
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			10
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			10
01	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		N	-0-			10
02	28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27	2		N	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
*03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			10
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244													
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940													
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
01	11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
02	12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576													
10	DLQ 6-10	720	-0-	720 B	2342	720	2		Y	-0-			-0-
11	2900 N	690	-0-	-2210 B	132	690	2		Y	-0-			-0-
12	775 N	540	-0-	-235 B	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
01	713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695	2		Y	-0-			-0-
02	644 N	640	-0-	-4 B	-0-	640	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
*03	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2		Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520									
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1446	-0-	-166 B	-0-	1446	2	N	147
11	1530 N	993	-0-	-537 B	-0-	993	2	N	147
12	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2	N	147
01	1457 N	1407	-0-	-50 B	-0-	1407	2	N	147
02	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2	N	147
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	1389	2	N	147
03	1798 N	1389	-0-	-409 B	-0-	1389	2	N	147
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300									
10	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2	N	28
11	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2	N	28
12	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2	N	28
01	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2	N	28
02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2	N	28
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	885	2	N	28
*03	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2	N	28
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685 DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024									
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
PETEX 659782 RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0									
10	1271 N	1113	-0-	-158 B	-0-	1113	2	N	-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2	N	-0-
12	1147 N	669	-0-	-478 B	-0-	669	2	N	-0-
01	1116 N	761	-0-	-355 B	-0-	761	2	N	-0-
02	952 N	817	-0-	-135 B	-0-	817	2	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	665	2	N	-0-
03	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2	N	-0-
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A									
10	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2	N	-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2	N	-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2	N	-0-
01	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2	N	-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	1098	2	N	-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2	N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
PETEX				//CONT.// 659782									
RUBY				WELL #: 2		RRCID -> 074214		COMPL. DATE 11/21/1977		TOTAL DEPTH		4050 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	1116 N	923	-0-	-193 B	-0-	923	2			N	-0-		-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-		-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	2			N	-0-		-0-
01	930 N	830	-0-	-100 B	-0-	830	2			N	-0-		-0-
02	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	2			N	-0-		-0-
FOSTER				WELL #: 1		RRCID -> 077969		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH		4020 PERF. 3999 - 4008	
10	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-		-0-
11	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-		-0-
12	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-		-0-
01	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-		-0-
02	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-		-0-
MT 7 RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 097253		COMPL. DATE 10/01/1973		TOTAL DEPTH		4074 PERF. 3888 - 3891	
10	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			Y	-0-		39
11	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			Y	-0-		39
12	1054 N	884	-0-	-170 B	-0-	884	2			Y	-0-		39
01	1085 N	399	-0-	-686 B	-0-	399	2			Y	-0-		39
02	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	580	2	65	9	Y	59	59 1	39
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	899 N	784	-0-	-115 B	-0-	784	2			Y	-0-		39
TAYLOR, G. W.				WELL #: 1		RRCID -> 111745		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH		4050 PERF. 3998 - 4006	
10	1023 N	957	-0-	-66 B	-0-	957	2			N	-0-		-0-
11	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-		-0-
12	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-		-0-
01	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-		-0-
02	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1085 N	993	-0-	-92 B	-0-	993	2			N	-0-		-0-
DUNIGAN				WELL #: 1		RRCID -> 113367		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH		4565 PERF. 4045 - 4052	
10	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569	2			N	-0-		-0-
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-		-0-
12	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-		-0-
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-		-0-
02	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-		-0-
FAMBRO, ALEX "A"				WELL #: 1		RRCID -> 114709		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH		4291 PERF. 3944 - 3998	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			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	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						
10		186 N	186	-0-	-0-	B	-0-		186	2			N	-0-					-0-						
11		210 N	197	-0-	-13	B	-0-		197	2			N	-0-					-0-						
12		240 N	240	-0-	-0-	B	-0-		240	2			N	-0-					-0-						
01		291 N	291	-0-	-0-	B	-0-		291	2			N	-0-					-0-						
02		290 N	290	-0-	-0-	B	-0-		290	2			N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-						
03		217 N	135	-0-	-82	B	-0-		135	2			N	-0-					-0-						
HARRIS-FAMBRO										WELL #: 1		RRCID -> 118597		COMPL. DATE 10/04/1985		TOTAL		DEPTH		3949		PERF. 3937 - 3942			
10		487 N	487	-0-	-0-	B	-0-		487	2			N	-0-					-0-						
11		510 N	442	-0-	-68	B	-0-		442	2			N	-0-					-0-						
12		527 N	425	-0-	-102	B	-0-		425	2			N	-0-					-0-						
01		496 N	191	-0-	-305	B	-0-		191	2			N	-0-					-0-						
02		420 N	210	-0-	-210	B	-0-		210	2			N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-						
03		434 N	248	-0-	-186	B	-0-		248	2			N	-0-					-0-						
ELLIOTT										WELL #: 4		RRCID -> 119238		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL		DEPTH		3972		PERF. 3628 - 3636			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-						
SINGLETON										WELL #: 1		RRCID -> 119240		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL		DEPTH		3350		PERF. 3179 - 3187			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-						
VICK										WELL #: 157		RRCID -> 134851		COMPL. DATE 04/15/1990		TOTAL		DEPTH		4057		PERF. 3872 - 3874			
10	62	N	41	-0-	-21	B	-0-		41	2			N	-0-					-0-						
11	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-		56	2			N	-0-					-0-						
12	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-		65	2			N	-0-					-0-						
01	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-		61	2			N	-0-					-0-						
02	56	N	48	-0-	-8	B	-0-		48	2			N	-0-					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-						
03	62	N	61	-0-	-1	B	-0-		61	2			N	-0-					-0-						
KNIGHT "A"										WELL #: 1		RRCID -> 140220		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL		DEPTH		4002		PERF. 3629 - 3637			
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-						
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														-0-						
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
PETEX				//CONT.// 659782									
CORBETT ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 150457		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 4471		PERF. 3928 - 3936	
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
10	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-				-0-
11	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-				-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-				-0-
01	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 2		N	-0-				-0-
02	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2		N	-0-				-0-
ALLAR COMPANY				WELL #: 2		RRCID -> 163968		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 2550 - 2580	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
MCCLENNY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 186422		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3543 - 3544	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
FAMBRO, A. P.				WELL #: 1		RRCID -> 198399		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 4024 - 4047	
10	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 2		N	-0-				47
11	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 2		N	-0-				47
12	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 2		N	-0-				47
01	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2		N	-0-				47
02	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2		N	-0-				47
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2		N	-0-				47
ROGERS "2035"				WELL #: 1		RRCID -> 200800		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4102 - 4124	
10	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 2		N	-0-				-0-
11	270 N	245	-0-	-25 B	-0-	245 2		N	-0-				-0-
12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-				-0-
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-				-0-
02	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2		N	-0-				-0-
CURRY "2023"				WELL #: 1		RRCID -> 201917		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3886 - 3894	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
PETEX				//CONT.// 659782											
SEKULA				WELL #: 1		RRCID -> 203447		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3996 - 4002			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
REYNOLDS															
				WELL #: 1		RRCID -> 203474		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4040 - 4045			
10	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2				N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2				N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2				N	-0-			-0-
01	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2				N	-0-			-0-
02	224 N	222	-0-	-2 B	-0-	222	2				N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							N	-0-			-0-
03	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2				N	-0-			-0-
WALKER, ALICE ESTATE															
				WELL #: 2		RRCID -> 207149		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 3986 - 3992			
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2				N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2				N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2				N	-0-			-0-
01	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2				N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	54	2				N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2				N	-0-			-0-
CURRY "2023"															
				WELL #: 2		RRCID -> 207153		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3918 - 3933			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
THOMPSON, W. G. "37"															
				WELL #: 1		RRCID -> 212032		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4088 - 4094			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			54
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			54
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							N	-0-			54
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5	2			N	-0-			54
BUIE "1312" UNIT															
				WELL #: 1		RRCID -> 212132		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4074 - 4110			
10	5022 N	1611	-0-	-3411 B	46122	1611	2				N	-0-			-0-
11	4860 N	3834	-0-	-1026 B	45096	3834	2				N	-0-			-0-
12	5022 N	3834	-0-	-1188 B	43908	3834	2				N	-0-			-0-
01	5022 N	904	-0-	-4118 B	39790	904	2				N	-0-			-0-
02	4200 N	2617	-0-	-1583 B	38207	2617	2				N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		38207							N	-0-			-0-
03	4650 N	1946	-0-	-2704 B	35503	1946	2				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS									
PETEX //CONT.// 659782									
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2	N	-0-
11	12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2	2	N	-0-
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-
01	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2	N	-0-
02	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-8 B	-0-	2	2	N	-0-
03	10 N	2	-0-						
VIERTTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-						
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-						
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086									
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2	N	121
11	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2	N	121
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2	N	121
01	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2	N	121
02	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2	N	121
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	436	2	N	121
03	436 N	436	-0-						
BROWN "13379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982									
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-						
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094									
10	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2	N	36
11	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2	N	36
12	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2	N	36
01	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2	N	36
02	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2	N	36
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	-0- B	-0-	692	2	N	82
03	743 N	743	-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
PLACE OIL AND GAS CO. 667700														
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262														
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706														
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650														
10	1461 N	1461	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1461 3		N	-0-			88
11	1434 N	1434	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1434 3		N	-0-			88
12	1271 N	962	-0-	-0-	B	-0-	-0-	962 3		N	-0-			88
01	1271 N	1139	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1139 3		N	-0-			88
02	1148 N	400	-0-	-0-	B	-0-	-0-	400 3		N	-0-			88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	962 N	962	-0-	-0-	B	-0-	-0-	962 3		N	-0-			88
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754														
10	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750														
10	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	B	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124														
10	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	-0-	145 3	63 9	N	57			150
11	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	-0-	167 3	44 9	N	40			190
12	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	-0-	148 3	167 9	N	152	167 1		175
01	217 N	170	-0-	-0-	B	-0-	-0-	170 3		N	-0-			175
02	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	-0-	272 3		N	-0-			175
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	-0-	231 3		N	-0-			175
GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032														
10	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	-0-	793 3	2 9	N	2			117
11	810 N	649	-0-	-0-	B	-0-	-0-	649 3		N	-0-			117
12	713 N	615	-0-	-0-	B	-0-	-0-	615 3		N	-0-			117
01	806 N	592	-0-	-0-	B	-0-	-0-	592 3		N	-0-			117
02	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	-0-	837 3		N	-0-			117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	-0-	747 3		N	-0-			117

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 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	
10	93 N	88	-0-	-0-	-5 B	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-	
11	90 N	72	-0-	-0-	-18 B	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-	
12	93 N	68	-0-	-0-	-25 B	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-	
01	93 N	66	-0-	-0-	-27 B	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-								-0-	
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-	
GRAMMER WELL #: R 3 RRCID -> 292529 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4010 - 4020																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-								-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SPEER WELL #: 5 RRCID -> 294689 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4088 - 4120																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-								-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232																			
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033																			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-								-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968																			
10	317 N	317	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	317	2			N	-0-					25	
11	434 N	434	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	434	2			N	-0-					25	
12	400 N	400	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	400	2			N	-0-					25	
01	417 N	417	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	417	2			N	-0-					25	
02	393 N	393	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	393	2			N	-0-					25	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-								-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					25	
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168																			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-								-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-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 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
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-				-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2	N	-0-				-0-
12	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2	N	-0-				-0-
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2	N	-0-				-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952													
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2	N	-0-				10
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-				10
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	202	2	1 9	1	1 8			10
01	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	209	2	1 9	1	1 8			10
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2	N	-0-				10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				10

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112													
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	14B DENY	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													
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				20
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				20
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				20
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				20

RIDGE OIL COMPANY 711100 HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240													
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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500 JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A													
10	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-				-0-
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2	N	-0-				-0-
12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2	N	-0-				-0-
01	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2	N	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- -0- B -0-													
03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2		N	-0-				-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-				-0-
12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-				-0-
01	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2		N	-0-				-0-
02	280 N	277	-0-	-3 B	-0-	277	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	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														
10	341 N	257	-0-	-84 B	-0-	257	3		N	-0-				3
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-				3
12	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3		N	-0-				3
01	248 N	13	-0-	-235 B	-0-	13	3		N	-0-				3
02	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-				3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3		N	-0-				3
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164														
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3		N	-0-				-0-
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3		N	-0-				-0-
12	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3		N	-0-				-0-
01	13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1	3		N	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-				-0-
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162														
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3		N	-0-				-0-
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		N	-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3		N	-0-				-0-
01	13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1	3		N	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-				-0-
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160														
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3		N	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-				-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-				-0-
01	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	3		N	-0-				-0-
02	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
10		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-				13	3			N		-0-							-0-			
11		15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-				15	3			N		-0-							-0-			
12		16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-				16	3			N		-0-							-0-			
01		13 N	1	-0-	-12	B	-0-	B	-0-				1	3			N		-0-							-0-			
02		28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-				28	3			N		-0-							-0-			
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->			-0-																			-0-			
03		153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-				153	3			N		-0-							-0-			
AKIN-WRIGHT "B"																													
								WELL #:		2		RRCID -> 132707		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 3092 - 3142											
10		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-				13	3			N		-0-							-0-			
11		15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-				15	3			N		-0-							-0-			
12		16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-				16	3			N		-0-							-0-			
01		13 N	1	-0-	-12	B	-0-	B	-0-				1	3			N		-0-							-0-			
02		28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-				28	3			N		-0-							-0-			
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->			-0-																			-0-			
03		153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-				153	3			N		-0-							-0-			
LANGFORD ET AL "B"																													
								WELL #:		4		RRCID -> 143530		COMPL. DATE 05/25/1983		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4010 - 4091											
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-								Y		-0-							-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-								Y		-0-							-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-								Y		-0-							-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-								Y		-0-							-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-								Y		-0-							-0-			
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->			-0-																			-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-								Y		-0-							-0-			
SAFARI RESOURCES, LLC																													
		FAMBRO J.M.						WELL #:		743194 1		RRCID -> 061412		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 1950		PERF. N/A											
10		31 N	22	-0-	-9	B	-0-		22	2			N				-0-									-0-			
11		30 N	19	-0-	-11	B	-0-		19	2			N				-0-									-0-			
12		31 N	21	-0-	-10	B	-0-		21	2			N				-0-									-0-			
01		22 N	22	-0-	-0	B	-0-		22	2			N				-0-									-0-			
02		28 N	18	-0-	-10	B	-0-		18	2			N				-0-									-0-			
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->			-0-																			-0-			
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-						N				NO RPT									-0-			
FAY																													
								WELL #:		1		RRCID -> 079552		COMPL. DATE 10/16/1978		TOTAL DEPTH 4079		PERF. 3946 - 3956											
10		1651 N	1651	-0-	-0-	B	-0-		1651	2			N				-0-									-0-			
11		1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-		1584	2			N				-0-									-0-			
12		1621 N	1621	-0-	-0-	B	-0-		1621	2			N				-0-									-0-			
01		1495 N	1495	-0-	-0-	B	-0-		1495	2			N				-0-									-0-			
02		1176 N	634	-0-	-542	B	-0-		634	2			N				-0-									-0-			
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->			-0-																			-0-			
03		1302 N	NO RPT	-0-	-1302	B	-0-						N				NO RPT									-0-			
DOUGLAS																													
								WELL #:		1		RRCID -> 107003		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 1969		PERF. 1798 - 1902											
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N				NO RPT									-0-			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N				NO RPT									-0-			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N				NO RPT									-0-			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N				NO RPT									-0-			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N				NO RPT									-0-			
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->			-0-																			-0-			
03		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	ALLOW 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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
YATES										WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
YATES										WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
SKY RESOURCES, INC. 786408															
DOLLAR										WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413					
10	2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	3				N	-0-			-0-
11	2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414	3				N	-0-			-0-
12	2480 N	2346	-0-	-134 B	-0-	2346	3				N	-0-			-0-
01	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519	3				N	-0-			-0-
02	2240 N	2088	-0-	-152 B	-0-	2088	3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-	2492	3				N	-0-			-0-
03	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-										-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615															
SMITH KING W. A										WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689						Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			689	-0- B	689						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B											-0-
WOMBLE										WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061					
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615															
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949															
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
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			39
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			39
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			39
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			39
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			39
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			39
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			39
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936															
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-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			12
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589															
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814															
10	5	N	4	-0-	-1 B	-0-		4	2		N	-0-			-0-
11	4	N	3	-0-	-1 B	-0-		3	2		N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-		3	2		N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-		2	2		N	-0-			-0-
02	3	N	2	-0-	-1 B	-0-		2	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		3	2		N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-									-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047																	
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885																	
M	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
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

US. FUELS, INC. 879264																	
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113																	
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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																	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

4W OPERATING, LLC 953506																	
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988																	
10	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	496 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	589 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03	967 N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2			N	-0-					-0-

ADAMS, JOE 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264																	
10	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	713 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	682 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2			N	-0-					-0-

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER)														86087 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
STEWARDSON, S. C. ESTATE														819619													
STEWARDSON, S. C.														WELL #: 4		RRCID -> 018366		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 1566 - 1573	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE						
10		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
11		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
12		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
01		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
02		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
03		DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
STIFF (CANYON LIME)														86113 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FISHER							
OHLHAUSEN OIL COMPANY														619390													
STIFF, JONISUE														WELL #: 1		RRCID -> 104446		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH		5300		PERF. 5090 - 5100			
10		14B DENY	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
11		14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
12		14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
01		14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
02		14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
03		14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-						
STOKES (CROSSCUT)														86268 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
KEMP, WALTER														455324													
BROWN, SALLIE														WELL #: 5		RRCID -> 079254		COMPL. DATE 11/07/1977		TOTAL DEPTH		3509		PERF. 3041 - 3048			
10		62 N	20	-0-		-42		-0-		20	2			N	-0-						-0-						
11		60 N	60	-0-		-0-		-0-		60	2			N	-0-						-0-						
12		62 N	62	-0-		-0-		-0-		62	2			N	-0-						-0-						
01		59 N	59	-0-		-0-		-0-		59	2			N	-0-						-0-						
02		56 N	NO RPT	-0-		-56		-0-						N	NO RPT						-0-						
*03		63 N	63	-0-		-0-		-0-		63	2			N	-0-						-0-						
STOKES (PALO PINTO)														86268 725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
KEMP, WALTER														455324													
BROWN, SALLIE														WELL #: 6		RRCID -> 075875		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH		3500		PERF. N/A			
10		31 N	14	-0-		-17		-0-		14	2			N	-0-						-0-						
11		41 N	41	-0-		-0-		-0-		41	2			N	-0-						-0-						
12		42 N	42	-0-		-0-		-0-		42	2			N	-0-						-0-						
01		40 N	40	-0-		-0-		-0-		40	2			N	-0-						-0-						
02		28 N	NO RPT	-0-		-28		-0-						N	NO RPT						-0-						
*03		43 N	43	-0-		-0-		-0-		43	2			N	-0-						-0-						
BROWN, SALLIE														WELL #: 7		RRCID -> 077964		COMPL. DATE 11/29/1977		TOTAL DEPTH		3510		PERF. 3010 - 3014			
10		31 N	7	-0-		-24		-0-		7	2			N	-0-						-0-						
11		30 N	22	-0-		-8		-0-		22	2			N	-0-						-0-						
12		23 N	23	-0-		-0-		-0-		23	2			N	-0-						-0-						
01		22 N	22	-0-		-0-		-0-		22	2			N	-0-						-0-						
02		28 N	NO RPT	-0-		-28		-0-						N	NO RPT						-0-						
*03		24 N	24	-0-		-0-		-0-		24	2			N	-0-						-0-						
STRALEY (JENNINGS SAND)														86470 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.														140622													
NOBLES IDA MAE														WELL #: 1		RRCID -> 065421		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH		4422		PERF. N/A			
10		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
11		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
12		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
01		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
02		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-						

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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58						N	NO RPT					-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 114444		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3206 - 3214					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 124800		COMPL. DATE 05/18/1987		TOTAL DEPTH 3347		PERF. 3253 - 3263					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRANGER (ATOKA -S-)					86486 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.					026646												
EUBANK, T.H.			WELL #:		2	RRCID -> 120859		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3920 - 3930					
10	14B2 EXT	1	-0-	1	130	1	2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	132	2	2				N	-0-					-0-
12	133	1	-0-	-132	-0-	1	2				N	-0-					-0-
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-						N	NO RPT					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS)					86573 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.					088563												
STUART, J. N. -A-			WELL #:		195	RRCID -> 043276		COMPL. DATE 06/21/1967		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A					
10	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	3				Y	-0-					-0-
11	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	3				Y	-0-					-0-
12	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3				Y	-0-					-0-
01	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	3				Y	-0-					-0-
02	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	3				Y	-0-					-0-
03	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	3				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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	461 R	461	-0-	-0-	-0-	66	1	395	2	N	-0-	-0-
11	438 R	438	-0-	-0-	-0-	63	1	375	2	N	-0-	-0-
12	452 R	452	-0-	-0-	-0-	66	1	386	2	N	-0-	-0-
01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	59	1	347	2	N	-0-	-0-
02	364 #	354	-0-	-10	-0-	53	1	301	2	N	-0-	-0-
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528												
10	215 R	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	N	-0-	-0-
11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-	-0-
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-	-0-
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	N	-0-	-0-
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	N	-0-	-0-
03	208 R	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	N	-0-	-0-
COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346												
10	651 #	562	-0-	-89	-0-	81	1	481	3	N	-0-	-0-
11	630 #	573	-0-	-57	-0-	79	1	494	3	N	-0-	-0-
12	651 #	485	-0-	-166	-0-	74	1	411	3	N	-0-	-0-
01	620 #	523	-0-	-97	-0-	81	1	442	3	N	-0-	-0-
02	532 #	442	-0-	-90	-0-	67	1	375	3	N	-0-	-0-
03	716 R	716	-0-	-0-	-0-	112	1	604	3	N	-0-	-0-
COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015												
10	3658 #	2920	-0-	-738	-0-	324	1	2589	3	N	6	54
						7	9					
11	3540 #	2968	-0-	-572	-0-	313	1	2642	3	N	12	66
						13	9					
12	3410 #	3195	-0-	-215	-0-	355	1	2827	3	N	12	78
						13	9					
01	3069 #	3007	-0-	-62	-0-	350	1	2631	3	N	24	102
						26	9					
02	2772 #	2600	-0-	-172	-0-	292	1	2301	3	N	6	108
						7	9					
03	3315 R	3315	-0-	-0-	-0-	434	1	2855	3	N	24	132
						26	9					
STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
SHAIDA, JOHN H. 768650												
ALLEN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 018370 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2953 - 3003												
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	48	1	288	2	N	-0-	-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	47	1	279	2	N	-0-	-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	49	1	290	2	N	-0-	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	45	1	265	2	N	-0-	-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	42	1	237	2	N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026												
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	79	1	474	2	N	-0-	-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	75	1	442	2	N	-0-	-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	77	1	456	2	N	-0-	-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	87	1	507	2	N	-0-	-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	78	1	442	2	N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	128 1	893 3	N	-0-			-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	135 1	1013 3	N	-0-			-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	139 1	974 3	N	-0-			-0-
01	1023 N	909	-0-	-114	-0-	122 1	787 3	N	-0-			-0-
02	1064 N	748	-0-	-316	-0-	98 1	650 3	N	-0-			-0-
03	1116 N	929	-0-	-187	-0-	138 1	791 3	N	-0-			-0-
THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980												
10	2387 N	2269	-0-	-118	-0-	259 1	2010 3	N	-0-			63
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	249 1	2037 3	N	8			71
12	2325 N	2264	-0-	-61	-0-	262 1	2002 3	N	-0-			71
01	2263 N	1996	-0-	-267	-0-	243 1	1745 3	N	7			78
02	2156 N	1729	-0-	-427	-0-	203 1	1526 3	N	-0-			78
03	2263 N	1935	-0-	-328	-0-	266 1	1666 3	N	3			81
COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019												
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	187 1	1363 3	N	-0-			-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	169 1	1278 3	N	-0-			-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	174 1	1225 3	N	-0-			-0-
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	175 1	1169 3	N	-0-			-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	151 1	1064 3	N	-0-			-0-
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	230 1	1403 3	N	-0-			-0-
COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 3043 - 3056												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3081 - 3097												
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	11 1	98 3	N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	10 1	94 3	N	-0-			-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	10 1	90 3	N	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	11 1	93 3	N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	8 1	69 3	N	-0-			-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	10 1	69 3	N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
0												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040												
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	12	1	40	2	N	-0-	-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	9	1	39	2	N	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	N	-0-	-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	N	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	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												
10	961 N	764	-0-	-197	-0-	177	1	587	2	N	-0-	-0-
11	930 N	712	-0-	-218	-0-	128	1	584	2	N	-0-	-0-
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	156	1	889	2	N	-0-	-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	222	1	999	2	N	-0-	-0-
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	111	1	1111	2	N	-0-	-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	168	1	1237	2	N	-0-	-0-
BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
BALL WELL #: 2 RRCID -> 128255 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
BALL WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)				//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				//CONT.//		835707										
BALL				WELL #:		24	RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3204 - 3223			
M	ALLOW 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	
10	310 N	184	-0-	-126	-0-		43 1	141 2	141 2	N	N	-0-			-0-	
11	300 N	172	-0-	-128	-0-		31 1	141 2	141 2	N	N	-0-			-0-	
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-		38 1	214 2	214 2	N	N	-0-			-0-	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-		54 1	241 2	241 2	N	N	-0-			-0-	
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-		27 1	268 2	268 2	N	N	-0-			-0-	
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-		40 1	299 2	299 2	N	N	-0-			-0-	

BALL				WELL #:		27	RRCID -> 273851		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3044 - 3092			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-	

STRAWN, N. (BEND CONGL.)						86575 333	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
BARRON PETROLEUM LLC						053302										
CONWAY, J. W.				WELL #:		5	RRCID -> 018389		COMPL. DATE 08/07/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-	

CONWAY, J. W.				WELL #:		6	RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3080 - 3992			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-	

CONWAY, J. W.				WELL #:		12	RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH	4138	PERF. 600 - 4135			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			38	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			38	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			38	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			38	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			38	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			38	

CONWAY, J. W.				WELL #:		11A	RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3960 - 0			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-	

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BULWARK OIL & GAS, LLC				102061						
HOLUB, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 071059	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					03/11/2025					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932						
JIANI-HINKSON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 194309	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4109 - 4201	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
G & F OIL, INC.				292000						
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1	RRCID -> 076553	COMPL. DATE 05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF. N/A	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	90
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	90
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	90
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	90
TURNER		WELL #:		1	RRCID -> 126098	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3922 - 3950	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-
WHARTON		WELL #:		1	RRCID -> 188098	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2337 - 2374	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-	-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-
HOLUB, DAVID M.				396580						
HOLUB, CYRUS		WELL #:		2	RRCID -> 038901	COMPL. DATE 03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)			//CONT.//	86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284						
SANDERS, WM.			WELL #:	2A	RRCID -> 037201	COMPL. DATE 07/18/1965	TOTAL DEPTH	3965	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RITCHIE NORDAN			WELL #:	1A	RRCID -> 037771	COMPL. DATE 01/23/1993	TOTAL DEPTH	3937	PERF. 2498 - 2520	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SANDERS, W. M.			WELL #:	3A	RRCID -> 038630	COMPL. DATE 09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HODGKINS, C. L.			WELL #:	1	RRCID -> 039503	COMPL. DATE 06/10/1966	TOTAL DEPTH	3916	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NOWAK-HOLUB			WELL #:	1	RRCID -> 185967	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4162 - 4230	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23					-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC			638494							
CLARK, GRAHAME			WELL #:	1	RRCID -> 192928	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 3808 - 3835	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)										CNTY: PALO PINTO																			
PANTHER CITY ENERGY LLC																													
CRAWFORD																													
										//CONT.//	86575 333	ASSOCIATED			CAPACITY														
										//CONT.//	638494																		
										WELL #:	1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3428 -	3433									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
10	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-					
11	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-					
12	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-					
01	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-					
02	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-					
03	14B	DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.										709694																			
STOCKSTILL, NOBLE										WELL #:										RRCID ->	143318	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3666 -	3671	
10	P&A	COND		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						57					
11	P&A	COND		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						57					
12	P&A	COND		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						57					
01	P&A	COND		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						57					
02	P&A	COND		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						57					
03	P&A	COND		-0-		-0-		-0-		-0-							N	-0-						57					
PLUGGED AND ABANDONED										12/02/2003																			
TRACER OPERATING, INC.										863965																			
SANDERS, WM.										WELL #:										1A	RRCID ->	034786	COMPL. DATE	10/08/1964	TOTAL DEPTH	3893	PERF.	N/A	
10	1110	N	1110		-0-		-0-		-0-		1104	2	6	9	N		5							115					
11	1420	N	1420		-0-		-0-		-0-		1414	2	6	9	N		5						120						
12	1220	N	1220		-0-		-0-		-0-		1220	2			N		-0-						120						
01	1332	N	1332		-0-		-0-		-0-		1318	2	14	9	N		13						133						
02	884	N	884		-0-		-0-		-0-		882	2	2	9	N		2						135						
03	883	N	883		-0-		-0-		-0-		883	2			N		-0-						135						
WHARTON, RITCHIE										WELL #:										6	RRCID ->	158080	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	3893	PERF.	3650 -	3658
10	52	N	52		-0-		-0-		-0-		52	2			N		-0-						-0-						
11	59	N	59		-0-		-0-		-0-		59	2			N		-0-						-0-						
12	48	N	48		-0-		-0-		-0-		48	2			N		-0-						-0-						
01	31	N	17		-0-		-14		-0-		17	2			N		-0-						-0-						
02	28	N	17		-0-		-11		-0-		17	2			N		-0-						-0-						
03	34	N	34		-0-		-0-		-0-		34	2			N		-0-						-0-						
NOWAK-HOLUB										WELL #:										2	RRCID ->	186427	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4184 -	4220
10	1081	N	1081		-0-		-0-		-0-		1069	2	12	9	N		11						166						
11	1036	N	1036		-0-		-0-		-0-		1026	2	10	9	N		9						175						
12	1005	N	1005		-0-		-0-		-0-		996	2	9	9	N		8						183						
01	1147	N	1147		-0-		-0-		-0-		1139	2	8	9	N		7	63	1				127						
02	986	N	986		-0-		-0-		-0-		973	2	13	9	N		12						139						
03	1052	N	1052		-0-		-0-		-0-		1041	2	11	9	N		10						149						
MADDUX-44-										WELL #:										1	RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3894 -	3900
10	62	N	49		-0-		-13		-0-		49	2			N		-0-						-0-						
11	60	N	51		-0-		-9		-0-		51	2			N		-0-						-0-						
12	62	N	53		-0-		-9		-0-		53	2			N		-0-						-0-						
01	62	N	54		-0-		-8		-0-		54	2			N		-0-						-0-						
02	56	N	49		-0-		-7		-0-		49	2			N		-0-						-0-						
03	62	N	54		-0-		-8		-0-		54	2			N		-0-						-0-						

STRAWN, N. (BEND CONGL.)				//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.				//CONT.//		863965										
MADDUX -44- A				WELL #:		2	RRCID -> 221594		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH		4091	PERF. 3914 - 3921		
M	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	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-			50 2			N	-0-			-0-	
11	60 N	52	-0-	-8	-0-			52 2			N	-0-			-0-	
12	62 N	53	-0-	-9	-0-			53 2			N	-0-			-0-	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-			54 2			N	-0-			-0-	
02	56 N	49	-0-	-7	-0-			49 2			N	-0-			-0-	
03	62 N	55	-0-	-7	-0-			55 2			N	-0-			-0-	

POPP				WELL #:		6	RRCID -> 225115		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH		4450	PERF. 3902 - 3912		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

STRAWN, N(BIG SALINE CONGL.)						86575 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC						227362										
GUY ROBINSON RANCH				WELL #:		5	RRCID -> 092357		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH		3962	PERF. 3938 - 3959		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

TRACER OPERATING, INC.						863965										
RITCHIE "B"				WELL #:		1	RRCID -> 137745		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH		5700	PERF. 2602 - 2660		
10	3100 N	4363	-0-	1263	1263	4360	2	3	9	N	3				107	
11	3000 N	2305	-0-	-695	568	2287	2	18	9	N	16				123	
12	2730 N	2162	-0-	-568	-0-	2141	2	21	9	N	19				142	
01	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2109	2	24	9	N	22	85	1		79	
02	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1853	2	30	9	N	27				106	
03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2177	2	44	9	N	40				146	

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		
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-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)						86575 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION						835707										
BALL				WELL #:		13	RRCID -> 176246		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH		3085	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 86575 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO																
TRACER OPERATING, INC. 863965																
POPP WELL #: 4 RRCID -> 225114 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980																
M	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																
BARRON PETROLEUM LLC 053302																
CONWAY, J. W. WELL #: 13 RRCID -> 277483 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3630 - 3637																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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																
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-				40
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-				40
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-				40
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-				40
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-				40
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3				N	-0-				40
STUART, J.N. "A" WELL #: 11 RRCID -> 282551 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3175 - 3181																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	75	-0-	75	-75	75	3				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	72	-0-	72	-147	72	3				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	89	-0-	89	-236	89	3				N	-0-				-0-
02	314 X	78	-0-	-236	-0-	78	3				N	-0-				-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3				N	-0-				-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462																
HEATH 60 WELL #: 1 RRCID -> 262030 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988																
STUART ESTATE "49" WELL #: 4 RRCID -> 244717 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035																
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-				-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-				-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)														
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP														
STUART ESTATE "49"														
//CONT.// 86577 100					ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 424988										CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 5					RRCID -> 245234					COMPL. DATE 11/16/1993				
										TOTAL DEPTH 3998				
										PERF. 3787 - 3791				
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
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							183
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							183
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							183
*01		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2					183
*02		1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2					183
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							183
MOGUL RESOURCES, LLC														
HEATH, ELIZABETH														
WELL #: 1					RRCID -> 207009					COMPL. DATE 10/22/2004				
										TOTAL DEPTH 4252				
										PERF. 4023 - 4030				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.														
HART RANCH 23														
WELL #: 2					RRCID -> 274792					COMPL. DATE 05/09/1997				
										TOTAL DEPTH 4110				
										PERF. 3788 - 3818				
10	6	N		4	-0-	-2	-0-	4	2					-0-
11	3	N		3	-0-	-0-	-0-	3	2					-0-
12	3	N		3	-0-	-0-	-0-	3	2					-0-
01	2	N		2	-0-	-0-	-0-	2	2					-0-
02	3	N		2	-0-	-1	-0-	2	2					-0-
03	3	N		2	-0-	-1	-0-	2	2					-0-
TARPON OIL & GAS CO.														
ROBINSON, GUY "68"														
WELL #: 1D					RRCID -> 246476					COMPL. DATE 03/02/2022				
										TOTAL DEPTH 4340				
										PERF. 3750 - 3768				
10	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-							125
11	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-							125
12	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-							125
01	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-							125
02	0	K		-0-	-0-	-0-	-0-							125
03	0	K		NO RPT	-0-	-0-	-0-							125
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)														
ANTLE OPERATING, INC.														
HART CATTLE COMPANY "A"														
WELL #: 3					RRCID -> 162527					COMPL. DATE 03/26/1997				
										TOTAL DEPTH 4160				
										PERF. 3980 - 3984				
10	278	R		278	-0-	-0-	-0-	278	2					3
11	210	#		208	-0-	-2	-0-	208	2					3
12	217	#		208	-0-	-9	-0-	208	2					3
01	316	R		316	-0-	-0-	-0-	316	2					3
02	197	R		197	-0-	-0-	-0-	197	2					3
*03	278	R		278	-0-	-0-	-0-	278	2					3
BACON ENERGY														
LANE														
WELL #: 104					RRCID -> 161858					COMPL. DATE 01/18/1997				
										TOTAL DEPTH 4149				
										PERF. 3987 - 3992				
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO											
BACON ENERGY		//CONT.// 042398																	
LANE		WELL #: 105		RRCID -> 162937		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 3988		PERF. 3834 - 3842									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HARRIS		WELL #: 2		RRCID -> 165740		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3952 - 3976									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
LANE		WELL #: 107		RRCID -> 167864		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3938 - 3942									
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563																	
COPELAND RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 155289		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 3923		PERF. 3462 - 3522									
10	T. A.	52	-0-	52	157		52	3	Y	-0-									-0-
11	T. A.	50	-0-	50	207		50	3	Y	-0-									-0-
12	T. A.	39	-0-	39	246		39	3	Y	-0-									-0-
01	T. A.	39	-0-	39	285		39	3	Y	-0-									-0-
02	326 R	41	-0-	-285	-0-		41	3	Y	-0-									-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-		41	3	Y	-0-									-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308																	
ROSS		WELL #: 1		RRCID -> 169821		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 3848		PERF. 3669 - 3784									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932																	
STEPHEN, PAUL		WELL #: 10		RRCID -> 147626		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3637		PERF. 3520 - 3530									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO						
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			//CONT.//		221932										
PONTREMOLLE			WELL #:		2	RRCID ->		154605	COMPL. DATE		06/07/1995	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3946 - 3958		
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HINKSON			WELL #:		14	RRCID ->		161177	COMPL. DATE		11/20/1996	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3510 - 3515		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-
HINKSON			WELL #:		15	RRCID ->		166330	COMPL. DATE		12/15/1997	TOTAL DEPTH	4025 PERF. 3540 - 3548		
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-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANKENBAUER			WELL #:		1	RRCID ->		169206	COMPL. DATE		05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980 PERF. 3514 - 3538		
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-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HINKSON			WELL #:		19	RRCID ->		177559	COMPL. DATE		05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3840 - 3848		
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-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HINKSON "79"			WELL #:		7906	RRCID ->		280941	COMPL. DATE		03/20/2002	TOTAL DEPTH	4520 PERF. 3625 - 3635		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HINKSON			WELL #:		3	RRCID ->		283083	COMPL. DATE		10/25/1991	TOTAL DEPTH	3986 PERF. 3608 - 3613		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO									
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			//CONT.//		221932													
STEPHEN, PAUL			WELL #:		3	RRCID ->	283085	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF. 3169 - 3198						
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HINKSON			WELL #:		4	RRCID ->	283318	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3623 - 3628						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
HINKSON-CALDWELL			WELL #:		1	RRCID ->	283339	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3544 - 3752						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
STEPHEN, PAUL			WELL #:		5U	RRCID ->	283800	COMPL. DATE	08/28/1987	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 3157 - 3174						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HINKSON			WELL #:		11	RRCID ->	285164	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3603 - 3616						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT					-0-
HINKSON			WELL #:		12	RRCID ->	285165	COMPL. DATE	11/03/1995	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 3552 - 3568						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2					N	NO RPT					-0-
HINKSON			WELL #:		7703	RRCID ->	286270	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4006 - 4152						
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO									
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196												
CARTER - 40		WELL #:		2	RRCID -> 163119	COMPL. DATE 01/29/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4110 - 4131							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARTER "2"-40		WELL #:		1	RRCID -> 163889	COMPL. DATE 08/04/1996	TOTAL DEPTH	4339	PERF. 4216 - 42266							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		WELL #:		238462	1D	RRCID -> 168635	COMPL. DATE 04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3524 - 3534						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		WELL #:		253489	1	RRCID -> 265299	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH	4616	PERF. 3990 - 4006						
10	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
G & F OIL, INC.		WELL #:		292000	6	RRCID -> 156021	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3910 - 3988						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AGUIRRE		WELL #:		8	RRCID -> 156723	COMPL. DATE 11/28/1995	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4028 - 4032							
10	2449 #	1322	-0-	-1127	-0-	1322	2			N	-0-					7
11	2340 #	2019	-0-	-321	-0-	2019	2			N	-0-					7
12	2418 #	2092	-0-	-326	-0-	2092	2			N	-0-					7
01	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					7
02	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					7
03	2329 R	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					7

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO									
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000															
AGUIRRE		WELL #: 9		RRCID -> 159687		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3988 - 3994							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	

AGUIRRE		WELL #: 11		RRCID -> 235430		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4148 - 4164							
10	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					7	
11	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					7	
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7	
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7	
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					7	
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					7	

AGUIRRE		WELL #: 12		RRCID -> 265316		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4016 - 4040							
10	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					107	
11	90 #	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					107	
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					107	
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					109	
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					110	
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	N	2					112	

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988															
STUART ESTATE "50"		WELL #: 3D		RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 4381		PERF. 3604 - 3614							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

J-TEC OPERATING, LLC		427739															
IONI CREEK 60		WELL #: 9		RRCID -> 154006		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3852 - 3861							
10	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-	
11	240 #	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-	
12	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-	
01	248 #	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-	
02	224 #	121	-0-	-103	-0-	121	3			N	-0-					-0-	
03	248 #	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-	

IONI CREEK 60		WELL #: 11		RRCID -> 154839		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 4034		PERF. 3842 - 3850							
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-	
11	210 #	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-	
12	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-	
01	217 #	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-	
02	196 #	95	-0-	-101	-0-	95	3			N	-0-					-0-	
03	217 #	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO									
MOSAIC OIL LLC					589978														
AGUIRRE			WELL #:		4	RRCID -> 152888		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH		4110	PERF. 3958	-	3964				
M	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC					614284														
MILLION					WELL #:		2	RRCID -> 223651		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3650	PERF. 3542	-	3552
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DEAN					WELL #:		3R	RRCID -> 265376		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH		3998	PERF. 3620	-	3640		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHARTON					WELL #:		1 B	RRCID -> 285362		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH		4032	PERF. 3519	-	3524		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PANTHER CITY ENERGY LLC					638494														
WOODWARD TRUST					WELL #:		2	RRCID -> 282156		COMPL. DATE 08/25/1991		TOTAL DEPTH		3840	PERF. 3268	-	3282		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)													CNTY: PALO PINTO		
PANTHER CITY ENERGY LLC															
BORCHERS-WILBAR															
				//CONT.//	86577	200	ASSOCIATED			49B					
				//CONT.//	638494										
				WELL #:	3		RRCID -> 286243			COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3450 - 3582		
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
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY															
WHARTON 2-21															
				WELL #:	684629	5	RRCID -> 236849			COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4138 - 4142		
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2				N	-0-		-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2				N	-0-		-0-
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2				N	-0-		-0-
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-		-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	-0-	21	2				N	-0-		-0-
*03	31 #	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2				N	-0-		-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.															
STUART, ELLEN G. "B"															
				WELL #:	817555	8	RRCID -> 161178			COMPL. DATE 12/24/1996			TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3890 - 3922		
10	498 R	498	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	423	3	Y	-0-	9	1	5
11	502 R	502	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	430	3	Y	-0-			5
12	501 R	501	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	425	3	Y	-0-	3	1	2
01	501 R	501	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	423	3	Y	-0-			2
02	448 #	369	-0-	-79	-0-	-0-	59	1	310	3	Y	-0-	1	1	1
03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	442	3	Y	-0-			1
STUART, ELLEN G. "C"															
				WELL #:		6	RRCID -> 170675			COMPL. DATE 09/24/1998			TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756		
10	984 R	984	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	884	3	N	-0-			-0-
11	1080 #	991	-0-	-89	-0-	-0-	96	1	895	3	N	-0-			-0-
12	1116 #	619	-0-	-497	-0-	-0-	64	1	555	3	N	-0-			-0-
01	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	924 #	72	-0-	-852	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-			-0-
03	1023 #	146	-0-	-877	-0-	-0-	18	1	128	3	N	-0-			-0-
STUART, ELLEN G. "B"															
				WELL #:		13	RRCID -> 190791			COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876		
10	496 #	451	-0-	-45	-0-	-0-	69	1	368	3	Y	13	25	1	13
							14	9							
11	480 #	446	-0-	-34	-0-	-0-	65	1	368	3	Y	12			25
							13	9							
12	465 #	447	-0-	-18	-0-	-0-	69	1	366	3	Y	11	21	1	15
							12	9							
01	465 #	431	-0-	-34	-0-	-0-	70	1	358	3	Y	3			18
							3	9							
02	369 R	369	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	308	3	Y	2	12	1	8
							2	9							
03	443 R	443	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	365	3	Y	-0-			8
STUART, ELLEN G. "A"															
				WELL #:		4	RRCID -> 200489			COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943		
10	372 #	283	-0-	-89	-0-	-0-	29	1	254	3	N	-0-			-0-
11	360 #	280	-0-	-80	-0-	-0-	27	1	253	3	N	-0-			-0-
12	372 #	280	-0-	-92	-0-	-0-	29	1	251	3	N	-0-			-0-
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	249	3	N	-0-			-0-
02	252 #	218	-0-	-34	-0-	-0-	22	1	196	3	N	-0-			-0-
03	279 #	244	-0-	-35	-0-	-0-	30	1	214	3	N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)										//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										//CONT.//		817555													
FEE-STUART										WELL #:		1		RRCID -> 200627		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3848 - 3860					
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					
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
LONG RANCH					WELL #:		21		RRCID -> 253648		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 3659		PERF. 3459 - 3471										
10		756 R	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	3	N		N	-0-						-0-					
11		888 R	888	-0-	-0-	-0-	97	1	791	3	N		N	-0-						-0-					
12		924 R	924	-0-	-0-	-0-	102	1	822	3	N		N	-0-						-0-					
01		827 R	827	-0-	-0-	-0-	76	1	751	3	N		N	-0-						-0-					
02		1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	86	1	967	3	N		N	-0-						-0-					
03		874 R	874	-0-	-0-	-0-	81	1	793	3	N		N	-0-						-0-					
LONG RANCH					WELL #:		29		RRCID -> 282543		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 3681		PERF. 3325 - 3335										
10		124 #	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N		N	-0-						-0-					
11		120 #	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N		N	-0-						-0-					
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	N		N	-0-						-0-					
01		124 #	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	N		N	-0-						-0-					
02		112 #	97	-0-	-15	-0-	6	1	91	3	N		N	-0-						-0-					
03		124 #	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N		N	-0-						-0-					
LONG RANCH					WELL #:		14		RRCID -> 283601		COMPL. DATE 11/17/2017		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3205 - 3368										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
COURT, THOMAS					WELL #:		26 X		RRCID -> 297803		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 3204		PERF. 3029 - 3045										
10		1116 #	1034	-0-	-82	-0-	129	1	905	3	N		N	-0-						-0-					
11		1080 #	948	-0-	-132	-0-	115	1	833	3	N		N	-0-						-0-					
12		1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	133	1	927	3	N		N	-0-						-0-					
01		1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	136	1	901	3	N		N	-0-						-0-					
02		955 R	955	-0-	-0-	-0-	119	1	836	3	N		N	-0-						-0-					
03		1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	204	1	1261	3	N		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										
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-					

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
TARPOON OIL & GAS CO. 836178														
ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906														
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										
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2024														
ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRACER OPERATING, INC. 863965														
SANDERS 5-44 WELL #: 1 RRCID -> 180827 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4301 - 4365														
10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-		-0-
11	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-		-0-
12	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-		-0-
01	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-		-0-
02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-		-0-
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		-0-
WALTER WELL #: 1 RRCID -> 255951 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3880 - 4060														
10	496	#	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-		26
11	480	#	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-		26
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		26
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		26
02	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		26
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		26
BRANT WELL #: 1 RRCID -> 277652 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4000 - 4030														
10	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-		34
11	660	#	350	-0-	-310	-0-	349	2	1	9	N	-0-	1	35
12	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-		35
01	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-		35
02	1099	R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-		35
03	1794	R	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-		35
DAVID HOLUB WELL #: 2 RRCID -> 281123 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3986 - 4114														
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
*02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		24
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		24

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO										
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965															
DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID -> 281137		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4050 - 4100								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
*02	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					25	
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					25	
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)				86577 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555															
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	5	RRCID -> 157923		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3719 - 3749							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
STUART, JULIA				WELL #:	10	RRCID -> 190809		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 4718		PERF. 3758 - 3768							
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	N	-0-							-0-	
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	49	1	461	3	N	-0-							-0-	
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	55	1	481	3	N	-0-							-0-	
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	68	1	558	3	N	-0-							-0-	
02	476 N	421	-0-	-55	-0-	43	1	378	3	N	-0-							-0-	
03	527 N	375	-0-	-152	-0-	46	1	329	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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489															
HEATH, ELIZABETH				WELL #:	6	RRCID -> 246062		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 4694		PERF. 3987 - 3995							
10	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-							-0-	
11	270 N	41	-0-	-229	-0-	41	2			N	-0-							-0-	
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-							-0-	
01	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-							-0-	
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-							-0-	
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-							-0-	
STRONG (CONGL.)				86718 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO										
WAYOP, LLC				102750															
GRAGG, W. A., -A-				WELL #:	1	RRCID -> 018399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 4096 - 4134							
10	14B2 EXT	199	-0-	199	1106	199	2			N	-0-							9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1106					N	-0-							9	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1106					N	-0-							9	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1106					N	-0-							9	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1106					N	-0-							9	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1106					N	-0-							9	

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WAYOP, LLC		//CONT.//		102750									
GRAGG, W. A., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018400	COMPL. DATE	10/14/1954	TOTAL	DEPTH	4186	PERF. 4123 -	4128
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID ->	018403	COMPL. DATE	05/07/1960	TOTAL	DEPTH	4194	PERF. 4094 -	4096
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B DENY	-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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL	DEPTH	4250	PERF. 4148 -	4158
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL	DEPTH	4275	PERF. 4040 -	4072
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STOVALL OPERATING CO.				824339												
SBG				WELL #: 2		RRCID -> 215291		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4332 - 4336						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
STRONG, SW (CONGL "A")				86725 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: STEPHENS		
STONEBRIAR OIL LLC				823774												
JOHNSON, M.R.				WELL #: 10		RRCID -> 080498		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4040 - 4078				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STRONG, SW (CONGL. D)				86725 400		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: STEPHENS		
KRAMER OPERATING, LLC				476586												
DOOLEY, C.				WELL #: 1		RRCID -> 103206		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4146 - 4149				
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
11	720 N	457	-0-	-263	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
12	744 N	272	-0-	-472	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
01	744 N	323	-0-	-421	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
02	420 N	245	-0-	-175	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
DOOLEY, C.				WELL #: 4		RRCID -> 114714		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 4129 - 4133				
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	202	3	24	9	Y	22	171	1			19
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	201	3	21	9	Y	19					38
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	203	3	20	9	Y	18					56
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	169	3	43	9	Y	39					95
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	163	3	33	9	Y	30					125
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	182	3	39	9	Y	35					160
DOOLEY, C.				WELL #: 3		RRCID -> 117997		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 4195 - 4204				
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
01	2139 N	1948	-0-	-191	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
02	2044 N	2008	-0-	-36	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
*03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
DOOLEY				WELL #: 7		RRCID -> 141955		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 4243		PERF. 4190 - 4196				
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					43
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					43
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					43
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					43
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					43
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					43

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STONEBRIAR OIL LLC				823774						
DOOLEY-CAUDILL		WELL #:		1	RRCID -> 232478	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF. 4050	- 4054
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 3	N	-0-		-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3	N	-0-		-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-		-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3	N	-0-		-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-
STRONG, SW. (DUFFER)				86725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STONEBRIAR OIL LLC				823774						
JOHNSON, M.R. #2		WELL #:		2	RRCID -> 080213	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF. 4126	- 4146
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID -> 080403	COMPL. DATE 12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF. 4140	- 4170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
STUART (CONGLOMERATE)				86774 075	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
J.N. STUART "A"		WELL #:		4	RRCID -> 172424	COMPL. DATE 03/02/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3275	- 3290
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
STUART (ELLENBURGER)				86774 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
STUART, J.N. A		WELL #:		15	RRCID -> 163557	COMPL. DATE 05/22/1997	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3802	- 3822
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	Y	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-		-0-
STUART (MARBLE FALLS 3500)				86774 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
STUART, J. N.		WELL #:		7425	RRCID -> 189443	COMPL. DATE 01/14/2002	TOTAL DEPTH	4438	PERF. 3540	- 3560
10	1555 R	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3	N	-0-		27
11	1500 #	1324	-0-	-176	-0-	1324 3	N	-0-		27
12	1550 #	1278	-0-	-272	-0-	1278 3	N	-0-		27
01	1550 #	1278	-0-	-272	-0-	1278 3	N	-0-		27
02	1400 #	1328	-0-	-72	-0-	1328 3	N	-0-		27
03	1550 #	1205	-0-	-345	-0-	1205 3	N	-0-		27

STUART (MARBLE FALLS 3500)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
STUART, J. N.														
WELL #: 167 RRCID -> 196892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523														
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
STUART (MARBLE FALLS 3700)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
STUART, J. N.														
WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768														
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
STUART, J. N.														
WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
STUART, J N A														
WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658														
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3				Y	-0-	-0-
01	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3				Y	-0-	-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3				Y	-0-	-0-
03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3				Y	-0-	-0-
CRAWFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650														
10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-	-0-
11	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3				N	-0-	-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-	-0-
01	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3				N	-0-	-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3				N	-0-	-0-
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-	-0-
CRAWFORD														
WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640														
10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3				N	-0-	-0-
11	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3				N	-0-	-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3				N	-0-	-0-
01	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3				N	-0-	-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3				N	-0-	-0-
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3				N	-0-	-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)		//CONT.//		86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC OPERATING, LLC				427739														
IONI CREEK 60		WELL #:		6L		RRCID -> 156292		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3732 - 3742						
M 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
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31 #	24	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	28 #	19	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	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				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HINKSON, LAURA				WELL #:		1		RRCID -> 143541		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 1883 - 1900				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403														
STUART HEIRS				WELL #:		3		RRCID -> 121084		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1076 - 1082				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STEPHEN, PAUL "B"				WELL #:		2		RRCID -> 123790		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 1295		PERF. 1184 - 1194				
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-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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				
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-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN BELT(ATOKA)			//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD					
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//		726791										
MILLS, J.T.			WELL #:		2	RRCID -> 097423		COMPL. DATE 12/02/1981		TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3522	-	3528	
M	ALLOW CODE	GAS 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY					809930										
STRAIN					WELL #:	1	RRCID -> 092342		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH	5261	PERF. 3030	-	3060
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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		
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1019	3	10	9	N	9				130
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	944	3	23	9	N	21				151
12	1116 N	887	-0-	-229	-0-	872	3	15	9	N	14				165
01	1023 N	960	-0-	-63	-0-	932	3	28	9	N	25				190
02	896 N	837	-0-	-59	-0-	823	3	14	9	N	13	176	1		27
03	899 N	725	-0-	-174	-0-	717	3	8	9	N	7				34
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
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-				84
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-				84
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				84
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				84
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-				84
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				84
COX, JAMES A.					WELL #:	2	RRCID -> 102806		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2636	-	2647
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-				-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-				-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				-0-

T.E.C. (CADD0)		//CONT.//		87988 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340										
WHITE, B.L.		WELL #:		2	RRCID -> 104757		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2624 - 2638			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-			-0-
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-			-0-
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
TJB (CONGL 4200)				87990 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BACON ENERGY				042398										
HARRIS		WELL #:		1	RRCID -> 117645		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH	4862	PERF. 3978 - 3982			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOREMAN		WELL #:		1	RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH	4335	PERF. 4167 - 4171			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
G & F OIL, INC.				292000										
PADGETT RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 101488		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH	4480	PERF. 4114 - 4119			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PADGETT RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 102467		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3677 - 3683			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALPA (DOG BEND)			88235 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
D.N.I.			221589												
KELSEY, J.L.			WELL #:		RRCID -> 198814		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH		3616 PERF. 3110 - 3118				
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	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20	
PLUGGED AND ABANDONED_____					03/15/2017										
TALPA (PALO PINTO A)			88235 480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
STANDARD OIL TOOLS, INC.			812830												
STOKES, HORACE			WELL #:		RRCID -> 083190		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH		3456 PERF. 3056 - 3068				
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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58	
PLUGGED AND ABANDONED_____					03/20/2007										
TAUREN (CADD0, UPPER)			88462 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
ROCK OPERATING			722855												
LILLEY			WELL #:		RRCID -> 173697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		3950 PERF. 3052 - 3092				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TAYLOR(CADD0)			88487 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BALL PRODUCING CO.			048164												
OSBORNE "B"			WELL #:		RRCID -> 093176		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH		3425 PERF. 2841 - 2852				
10	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			69	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			69	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			69	
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			69	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			69	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69	
TAYLOR HILL, S. (MISS)			88530 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
TC OIL AND GAS, LLC			840303												
LAMBSHEAD RANCH 1088			WELL #:		RRCID -> 283940		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH		4937 PERF. 4780 - 4937				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39	

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)														88570 100 ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: STEPHENS							
PETEX WILSON "G"														659782 WELL #: 2				RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711							
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		
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1512 2	91 9	N		N	83							134		
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1075 2	39 9	N		N	35							169		
12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1363 2	39 9	N		N	35							204		
01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			809 2	32 9	N		N	29							233		
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1139 2	15 9	N		N	14	88	1					159		
03		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			973 2	29 9	N		N	26							185		
TAYLOR-WILSON (DUFFER)														88570 200 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX SWENSON "55"														659782 WELL #: 1				RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	-0-							-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	-0-							-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	-0-							-0-		
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14 2		N		N	-0-							-0-		
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			37 2		N		N	-0-							-0-		
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			32 2		N		N	-0-							-0-		
SWENSON "55"														WELL #: 2				RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2891					N		N	NO RPT							-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2891					N		N	NO RPT							-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2891					N		N	NO RPT							-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2891					N		N	NO RPT							-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2891					N		N	NO RPT							-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2891					N		N	NO RPT							-0-		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC WILSON "I"														822615 WELL #: 1				RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT							-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT							-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT							-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT							-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT							-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT							-0-		
WILSON (SUN)														WELL #: 2				RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT							-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT							-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT							-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT							-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT							-0-		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT							-0-		
WILSON (SUN)														WELL #: 3				RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT							-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT							-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT							-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT							-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		N	NO RPT							-0-		
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
TEE JAY (CONGL) 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION 022922														
COATES WELL #: 1 RRCID -> 109938 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818														
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			15
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-			15
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			15
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			15
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-			15
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	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														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615														
SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-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
10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-		35 2			N	-0-					-0-
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		69 2			N	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-		76 2			N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-		73 2			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		60 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-		60 2			N	-0-					-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543												
PENCE				WELL #:		RRCID -> 072415		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4027		PERF. N/A				
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25
		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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
TEXAS-57 (STRAWN 2400)				89131 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: PALO PINTO
WB MULLIN OPERATING LLC				902609												
STEPHENS "C"				WELL #:		2		RRCID -> 144239		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 2459 - 2466		
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3			N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-		28 3			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-		28 3			N	-0-					-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 3			N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-		22 3			N	-0-					-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-		23 3			N	-0-					-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100)															
WB MULLIN OPERATING LLC															
STEPHENS "A"															
89131 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
902609															
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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 3			N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-			28 3			N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-			28 3			N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-			26 3			N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-			22 3			N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-			23 3			N	-0-			-0-
THORP SPRINGS (BONNIE SAND)															
JERICHO ENERGY, INC															
GUERRY, GRADY															
89583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD															
432097															
WELL #: 13 RRCID -> 129749 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771															
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GUERRY, GRADY															
WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803															
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
THRIFTY (MARBLE FALLS)															
ANEJO PRODUCTION, LLC															
BROWN COUNTY FEE															
89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
025387															
WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REACH OIL															
NEWTON A.J.															
695802															
WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.															
ALLCORN, H. L., ET UX															
806190															
WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360															
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-			161 3			N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-			145 3			N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-			150 3			N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-			149 3			N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-			156 3			N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 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 (-)	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					23
03	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	
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			-0-
PARNELL, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 053582	COMPL. DATE 09/27/1972	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A		
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			49
11	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			49
12	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			49
01	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			49
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			49
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			49
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)				89784 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
C.N.W. OIL, INC				120708							
BOWEN, A.J.		WELL #:		3	RRCID -> 120882	COMPL. DATE 03/15/1986	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2342 -	2522	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BOWEN, A. J.		WELL #:		B 4	RRCID -> 121854	COMPL. DATE 06/15/1986	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 2446 -	2632	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
D.J. & T. ENERGY				196227							
SAGE-KEPLER		WELL #:		1	RRCID -> 125727	COMPL. DATE 10/28/1987	TOTAL DEPTH	2551	PERF. 2480 -	2500	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
D.J. & T. ENERGY		//CONT.//		196227										
SAGE-KEPLER "B"		WELL #:		3	RRCID -> 129378		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2300 - 2344			
M	ALLOW 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAGE-OTT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 227674		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2366 - 2442			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.		WELL #:		448229	RRCID -> 131264		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2440 - 2472			
HTR-REEVES				1										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		448239	RRCID -> 126087		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 2512		PERF. 2342 - 2394			
SAGE-SULLIVAN														
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/28/1999										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		WELL #:		828317	RRCID -> 120293		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2296 - 2362			
BOWEN, A. J.				1										
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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/06/2023	- WELL PLUGGED 4/6/2023									
THROCKMORTON COUNTY REGULAR		WELL #:		89812 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON					
ANTLE OPERATING, INC.				026646										
HARRIS				2	RRCID -> 273277		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 1282		PERF. 1222 - 1231			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR										//CONT.//		89812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON					
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC												101688											
RECORD B										WELL #:		2 B		RRCID -> 082077		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH		946 PERF. 918 - 920			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
ESTACADO ENERGY, LLC										254441													
TCSL										WELL #:		1S		RRCID -> 165995		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH		1037 PERF. 935 - 940			
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	1					N	-0-					-0-				
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	1					N	-0-					-0-				
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	1					N	-0-					-0-				
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	1					N	-0-					-0-				
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	1					N	-0-					-0-				
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	1					N	-0-					-0-				
RICHARDS, TOT OIL CO.										707430													
RICHARDS, SALLIE										WELL #:		17A		RRCID -> 129665		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH		2153 PERF. 1219 - 1220			
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-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
5L PROPERTIES, INC.										953778													
PARROTT, J. E.										WELL #:		1		RRCID -> 237205		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3890 PERF. 3878 - 3890	
10	496	#	353	-0-	-143	-0-	353	2					N	-0-					-0-				
11	480	#	296	-0-	-184	-0-	296	2					N	-0-					-0-				
12	496	#	309	-0-	-187	-0-	309	2					N	-0-					-0-				
01	496	#	321	-0-	-175	-0-	321	2					N	-0-					-0-				
02	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2					N	-0-					-0-				
*03	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2					N	-0-					-0-				
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)										89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
BELLAH & MATHIEWS										063663													
IRWIN, ANNIE										WELL #:		2		RRCID -> 113064		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH		4803 PERF. 4626 - 4632			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
RAM OIL AND GAS, INC.										101516													
BROWN "1609"										WELL #:		3		RRCID -> 168989		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH		790 PERF. 722 - 729			
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//															CNTY: THROCKMORTON	
FOURCOOKS OIL & GAS, LLC																
CONDON, E. D., JR. B																
WELL #: 3																
RRCID -> 115201																
COMPL. DATE 08/08/1984																
TOTAL DEPTH 2652																
PERF. 778																
783																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
COOPER OIL & GAS, LLC																
BROWN-MERRICK 216																
WELL #: 1																
RRCID -> 241357																
COMPL. DATE 08/22/2008																
TOTAL DEPTH 5073																
PERF. 4703																
4712																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
FTC CONSULTING, LLC																
HENDRICK "A"																
WELL #: 1																
RRCID -> 116922																
COMPL. DATE 05/02/1985																
TOTAL DEPTH 1656																
PERF. 1234																
1239																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
HENDRICK "A"																
WELL #: 2																
RRCID -> 118816																
COMPL. DATE 10/01/1985																
TOTAL DEPTH 1708																
PERF. 1307																
1311																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
HARVICK, GEORGE R.																
GRAHAM, M. K. C																
WELL #: 4																
RRCID -> 045242																
COMPL. DATE 08/24/1968																
TOTAL DEPTH 4625																
PERF. N/A																
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-				-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-				-0-
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-				-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
BURK-CONDON																
WELL #: 1																
RRCID -> 150912																
COMPL. DATE 07/23/1994																
TOTAL DEPTH 3554																
PERF. 1524																
1530																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200															
COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621															
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MARTIN, JOHN I. 530600 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194															
BARKER, RUTH WELL #: 1															
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175															
HARDY WELL #: 1															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RICHARDS, W. L. 'B' 740251 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555															
WELL #: 24															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251 RRCID -> 217096 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312															
WHITAKER, DOYLE WELL #: 1															
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3				N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3				N	-0-			-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3				N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3				N	-0-			-0-
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	257	3				N	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-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							
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
TIM MITCHELL (5300 CONGL.)													90039 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC													101481											
HAMILTON													WELL #:	1	RRCID ->	099962	COMPL. DATE	05/13/1982	TOTAL DEPTH	5784	PERF.	5254	-	5258
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-					119							
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-					119							
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-					119							
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-					119							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					119							
CHAPPARAL OPERATING CO.													146225											
HARTMAN, R. L.													WELL #:	1	RRCID ->	112542	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5210	-	5220
10	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2				N	-0-					17							
11	240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2				N	-0-					17							
12	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2				N	-0-					17							
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2				N	-0-					17							
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	154	2				N	-0-					17							
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					17							
TIMMONS (CADD0)													90065 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER				
TEP BARNETT USA, LLC													842986											
TIMMONS													WELL #:	2	RRCID ->	090010	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2690	-	2778
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2				N	-0-					-0-							
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2				N	-0-					-0-							
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-					-0-							
01	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	2				N	-0-					-0-							
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2				N	-0-					-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							

TIN CUP (CADD)				90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355													
HENSLEE, A.E.				WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297		PERF. N/A					
M	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
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENSLEY "A"				WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177		PERF. 3095		-		3102	
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TIDWELL				WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273		PERF. 3234		-		3246	
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HENSLEE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 091025		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3140		-		3150	
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TINDALL (STRAWN)				90088 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.				651162													
MORTON				WELL #: 1		RRCID -> 085521		COMPL. DATE 11/02/1979		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1270		-		1329	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MORTON				WELL #: 6		RRCID -> 127696		COMPL. DATE 12/16/1987		TOTAL DEPTH 1539		PERF. 1405		-		1417	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TINTOP (ATOKA)		90119 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655								
HOTT		WELL #: 1	RRCID -> 095402		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 4438			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			-0-
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	297	2			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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			
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	222	3	19	9	43
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	228	3	22	9	63
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	226	3	20	9	81
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	197	3	17	9	96
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	232	3	21	9	115
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	247	3	24	9	137
PETEX		659782								
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588			
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	462	2	211	9	176
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	821	2	163	9	158
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	537	2	226	9	40
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	432	2	210	9	231
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	447	2	182	9	118
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	520	2	185	9	117
CLARK, LESTER "C"		WELL #: 1 C	RRCID -> 145280		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620			
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	642	2	36	9	110
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	602	2	33	9	140
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	620	2	35	9	20
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	372	2	55	9	70
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	580	2	15	9	37
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	627	2	43	9	76
4W OPERATING, LLC		953506								
TIPTON, R. W.		WELL #: 1	RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565			
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			-0-
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			-0-
01	837 N	731	-0-	-106	-0-	731	3			-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			-0-
03	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	3			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS
											EOM
											BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2025											
GOTCHER		WELL #: 2		RRCID -> 227505		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 1230		PERF. 841 - 854	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2025											
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 249653		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 842 - 874	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2025											
HOFFPAUIR		WELL #: 5		RRCID -> 274075		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 1192		PERF. 840 - 847	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2025											
TOT0 (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	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SOMERSET OPERATING, LLC		101481									
BURKHALTER		WELL #: 1		RRCID -> 066889		COMPL. DATE 06/10/1976		TOTAL DEPTH 5654		PERF. N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID -> 093100		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LYNCH		WELL #:		3	RRCID -> 102407		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5720 - 5724	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ITX CORPORATION		WELL #:		427179	RRCID -> 151704		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285	
L. B. WILSON UNIT				2						
10	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 3				131
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3				131
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	253 3				131
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3				131
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3				131
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3				131
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		WELL #:		427185	RRCID -> 018460		COMPL. DATE 07/04/1958		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 5050	
CHENAULT, J. H.				1						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 018461		COMPL. DATE 05/15/1955		TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336	
10	961 N	617	-0-	-344	-0-	617 3				-0-
11	960 N	644	-0-	-316	-0-	644 3				-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3				-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3				-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3				-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3				-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)				//CONT.// 90813 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER								
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				//CONT.// 427185																
SMITH				WELL #: 2		RRCID -> 065494		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	1798 X	1100	-0-	-0-	-698	-0-	1100	3					N	-0-					-0-	
11	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	2945	3					N	-0-					-0-	
12	3100 N	3311	-0-	-0-	211	211	3311	3					N	-0-					-0-	
01	3100 N	3339	-0-	-0-	239	450	3339	3					N	-0-					-0-	
02	2800 N	3138	-0-	-0-	338	788	3138	3					N	-0-					-0-	
03	3100 N	3583	-0-	-0-	483	1271	3583	3					N	-0-					-0-	

SMITH				WELL #: 3		RRCID -> 066296		COMPL. DATE 05/08/1976		TOTAL DEPTH 5537		PERF. N/A								
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3					N	-0-					-0-	
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3					N	-0-					-0-	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3					N	-0-					-0-	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3					N	-0-					-0-	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3					N	-0-					-0-	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3					N	-0-					-0-	

STANLEY UNIT				WELL #: 2 T		RRCID -> 073906		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A								
10	155 N	94	-0-	-0-	-61	-0-	94	3					N	-0-					-0-	
11	150 N	82	-0-	-0-	-68	-0-	82	3					N	-0-					-0-	
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3					N	-0-					-0-	
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3					N	-0-					-0-	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3					N	-0-					-0-	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3					N	-0-					-0-	

ISBELL "21"				WELL #: 21 T		RRCID -> 079617		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 5106 - 5110								
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	3					N	-0-					44	
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	3					N	-0-					44	
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	1757	3					N	-0-					44	
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	3					N	-0-					44	
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	3					N	-0-					44	
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	3					N	-0-					44	

DURHAM UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 080928		COMPL. DATE 03/16/1990		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5024 - 5066								
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	3					N	-0-					-0-	
11	840 N	811	-0-	-0-	-29	-0-	811	3					N	-0-					-0-	
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	3					N	-0-					-0-	
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1494	3					N	-0-					-0-	
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	3					N	-0-					-0-	
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	3					N	-0-					-0-	

BLAIR-WOODY UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 082051		COMPL. DATE 04/05/1990		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 3058 - 5187								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2							N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2							N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2							N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2							N	-0-					-0-	

CARR, J. R.				WELL #: 2 T		RRCID -> 082147		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 5035 - 5344								
10	372 N	235	-0-	-0-	-137	-0-	235	3					N	-0-					-0-	
11	360 N	112	-0-	-0-	-248	-0-	112	3					N	-0-					-0-	
12	341 N	340	-0-	-0-	-1	-0-	340	3					N	-0-					-0-	
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3					N	-0-					-0-	
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3					N	-0-					-0-	
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	3					N	-0-					-0-	

TOTO (BEND CONGL., LOWER)			//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ITX PIPELINE COMPANY, LLC			//CONT.//		427185							
STANLEY UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 172431		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
PATTON EXPLORATION, INC.			WELL #:		643730	RRCID -> 070829		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
SULLIVAN												
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012												
FRAZIER, J. R.			WELL #:		1	RRCID -> 073014		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 5720 PERF. N/A		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
RKW OPERATING LLC			WELL #:		714311	RRCID -> 083635		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 3608		
CHIARELLO												
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
SAGE OIL AND GAS, LLC			WELL #:		743222	RRCID -> 085463		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5201 - 5209		
COLLINS "A"												
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
TOTO(BEND CONGL. 5350)			WELL #:		90813 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ENERGYPRO, INC.			WELL #:		252085							
WOODRUFF, CHARLES			WELL #:		1	RRCID -> 112053		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5298 - 5302		
10	806	N	158	-0-	-648	-0-	158	2		N	-0-	
11	780	N	1	-0-	-779	-0-	1	2		N	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

TOTO(BEND CONGL. 5350)														
RKW OPERATING LLC														
WILHITE														
WELL #: 1 T					RRCID -> 090175					COMPL. DATE 09/05/1980				
TOTAL DEPTH 5600					PERF. 5344 - 5350					CNTY: PARKER				
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
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-						N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP														
CHILCUTT R.S.														
WELL #: 1					RRCID -> 069722					COMPL. DATE 01/17/1977				
TOTAL DEPTH 4050					PERF. 3804 - 3814					CNTY: PARKER				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SOMERSET OPERATING, LLC														
COLLINS, W. L.														
WELL #: 1					RRCID -> 055310					COMPL. DATE 03/29/1973				
TOTAL DEPTH 5600					PERF. N/A									
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-		8
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-		8
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-		8
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2				N	-0-		8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		8
ISBELL														
WELL #: 1					RRCID -> 073373					COMPL. DATE 09/02/1977				
TOTAL DEPTH 3985					PERF. N/A									
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2				N	-0-		-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-		-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-		-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WEATHERFORD														
WELL #: 1					RRCID -> 075933					COMPL. DATE 01/02/1978				
TOTAL DEPTH 5800					PERF. N/A									
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2				N	-0-		-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				N	-0-		-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				N	-0-		-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COLLINS, W. L.														
WELL #: 2					RRCID -> 136020					COMPL. DATE 07/10/1986				
TOTAL DEPTH 5600					PERF. 3950 - 3970									
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2				N	-0-		12
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				N	-0-		12
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				N	-0-		12
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2				N	-0-		12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		12

TOTO (CADD CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR				//CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER			
				WELL #:	2A	RRCID -> 108218	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH	4246	PERF. 3914 - 3927				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3509	-0-	409	409	3509	2		N	-0-				121
11	3000 N	3466	-0-	466	875	3455	2	11 9	N	10				131
12	3100 N	3421	-0-	321	1196	3421	2		N	-0-				131
01	4582 X	3386	-0-	-1196	-0-	3375	2	11 9	N	10				141
02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-				141
*03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2		N	-0-				141
DALWORTH				WELL #:	1	RRCID -> 123668	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3886 - 3906				
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				22
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				22
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				22
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				22
02	56 N	23	-0-	-33	-0-	23	2		N	-0-				22
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				22
LESIKAR, WM.				WELL #:	1	RRCID -> 291411	COMPL. DATE 08/03/2021	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3714 - 3729				
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-				-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	79	2	11 9	N	10				10
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-				10
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-				10
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	5	2		N	-0-				10
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				10
FX ENERGY OPERATING, LLC ASHBROOK				WELL #:	1	RRCID -> 292771	COMPL. DATE 10/29/2021	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 4114 - 4265				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN LITTLE E. A.				WELL #:	1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF. N/A				
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-				11
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-				11
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				11
01	496 N	359	-0-	-137	-0-	359	2		N	-0-				11
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	2		N	-0-				11
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2		N	-0-				11
ITX CORPORATION CRAVENS				WELL #:	3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4266 - 4272				
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-				-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-				-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-				-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-				-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-				-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-				-0-

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730													
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #:		1		RRCID -> 080408		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 4198 - 4208					
M	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023																	
MITCHELL, DONOVAN -B-				WELL #:		4		RRCID -> 083904		COMPL. DATE 07/08/1979		TOTAL DEPTH 4333		PERF. 4238 - 4333			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
SANDERS, JAKE				WELL #:		1		RRCID -> 086106		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4024 - 4034			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
BUD				WELL #:		2		RRCID -> 108233		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 4181 - 4190			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
RKW OPERATING LLC				714311													
NOLAND, TRUMAN				WELL #:		1		RRCID -> 064082		COMPL. DATE 04/12/1975		TOTAL DEPTH 5355		PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ASHBROOK				WELL #:		1		RRCID -> 074932		COMPL. DATE 11/26/1977		TOTAL DEPTH 4418		PERF. N/A			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTO (CADD0 CONGLOMERATE)				//CONT.//	90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC				//CONT.//	714311								
JORDAN, WILLIAM				WELL #:	1	RRCID -> 075171	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ATCHLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 076073	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	N/A	
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-							-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-							-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
LAWSON, ANNIE				WELL #:	1A	RRCID -> 095142	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4500 - 4685	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
LAPRES UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 118269	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3523 - 3543	
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-							-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-							-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BRAWLEY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 123318	COMPL. DATE	10/09/1979	TOTAL DEPTH	5736	PERF.	3808 - 3814	
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-							-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-							-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222									
LEATHERWOOD-ROSS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 084665	COMPL. DATE	08/29/1979	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	3912 - 3924	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							29

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
SMILEY, JERRY				789686					
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID -> 121499	COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 3508	- 3538
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTO (CADD LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
CASE RESOURCES, LLC				139140					
SHAW		WELL #:		1	RRCID -> 081810	COMPL. DATE 08/14/1978	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 3198	- 3238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SHAW		WELL #:		2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE 11/02/1990	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 3286	- 3372
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185					
STANLEY UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE 04/29/1996	TOTAL DEPTH 4112	PERF. 2854	- 3458
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 3			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			-0-
STANLEY UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 073860	COMPL. DATE 07/28/1977	TOTAL DEPTH 5270	PERF. N/A	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8				-0-

TOTO (LIME M-1)										//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC										//CONT.//		427185									
STANLEY UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 078035		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH	5076	PERF. 2910 - 2945		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		28						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		28						N	NO RPT					-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		28						N	NO RPT					-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		28						N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		28						N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		28						N	NO RPT					-0-	

ISBELL "21"						WELL #:		21 C	RRCID -> 079802		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH	5615	PERF. 2808 - 2846						
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
01	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-						-0-	

CAMPBELL UNIT						WELL #:		2 U	RRCID -> 080939		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH	6050	PERF. 3205 - 3245						
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	

BLAIR-WOODY						WELL #:		3	RRCID -> 083891		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2812 - 2946						
10	93 N	7	-0-		-86		-0-		7	3			N	-0-						-0-	
11	120 N	32	-0-		-88		-0-		32	3			N	-0-						-0-	
12	124 N	42	-0-		-82		-0-		42	3			N	-0-						-0-	
01	34 N	34	-0-		-0-		-0-		34	3			N	-0-						-0-	
02	41 N	41	-0-		-0-		-0-		41	3			N	-0-						-0-	
03	41 N	41	-0-		-0-		-0-		41	3			N	-0-						-0-	

STANLEY UNIT						WELL #:		5	RRCID -> 084182		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2847 - 2864						
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-	

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		
10	1519 N	1090	-0-		-429		-0-		1090	3			N	-0-						85	
11	1380 N	955	-0-		-425		-0-		955	3			N	-0-						85	
12	1302 N	892	-0-		-410		-0-		892	3			N	-0-						85	
01	667 N	667	-0-		-0-		-0-		667	3			N	-0-						85	
02	896 N	684	-0-		-212		-0-		684	3			N	-0-						85	
03	0 N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						85	

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
DUVALL, LOUIS				236530							
DUVALL BROTHERS		WELL #:		1	RRCID -> 087271	COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH	2813	PERF. 2216 - 2224	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-						-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-						-0-
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610							
FRANKLIN		WELL #:		1B	RRCID -> 018479	COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1796 - 1806	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185							
GRANSTAFF UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 084669	COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3480 - 3499	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
RKW OPERATING LLC				714311							
PHILLIPS, T. J., -A-		WELL #:		1	RRCID -> 018481	COMPL. DATE 05/20/1960		TOTAL DEPTH	4114	PERF. 2354 - 2368	
10	124	N	NO RPT	-0-	-124						-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-						-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-						-0-
SMITH, K.		WELL #:		1	RRCID -> 079601	COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2552 - 2560	
10	8	N	NO RPT	-0-	-8						-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-						-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-						-0-
ASHBROOK "A"		WELL #:		1	RRCID -> 094706	COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH	4345	PERF. 3498 - 3635	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-						-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-						-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-						-0-

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311									
SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID -> 165968		COMPL. DATE 07/15/1978		TOTAL DEPTH 2883		PERF. 2808 - 2816		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTO, SOUTH (CADD0 LIME)				90817 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC				101481									
KEYES, T.H. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 082704		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH 5664		PERF. 3030 - 3344		
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2		N	-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TRACKER (CONGLOMERATE)				90907 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
TRACKER MINERAL				864023									
WINDHAM, MARIAN		WELL #:		1	RRCID -> 124318		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 5844		PERF. 4553 - 4557		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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		
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1246	-0-	-118	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1154	-0-	-50	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)				91156 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703									
STASH		WELL #:		1	RRCID -> 116765		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3362 - 3374		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH EIGHT				91156 600 278703	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
WELL #:				1	RRCID ->	143093	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	3384	PERF.	3318 -	3322			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRICKHAM (CAPPS) HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L THOMPSON, HORACE				91202 175 100160	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WELL #:				6	RRCID ->	108037	COMPL. DATE	08/27/1983	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	878 -	892			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRICKHAM (CROSSCUT) CUPPS, R. W. CUPPS, R. W. "B"				91202 200 194816	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
WELL #:				2	RRCID ->	077849	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	1345	PERF.	801 -	806			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CUPPS, R. W. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	103831	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	855	PERF.	782 -	796		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CUPPS, R. W. "B"				WELL #:	4	RRCID ->	109173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	864	PERF.	797 -	800		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EVANS, DANA E. HAYNES, WINNIE				255552	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
WELL #:				3	RRCID ->	103823	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	1175	PERF.	832 -	838			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148								
BISHOP-HILL		WELL #:		3	RRCID -> 099929		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH	1193	PERF.	770 - 780
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID -> 175786		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L				100160								
EVANS, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 101969		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH	1407	PERF.	1009 - 1133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EVANS, DOYLE		WELL #:		1A	RRCID -> 138744		COMPL. DATE 05/30/1990		TOTAL DEPTH	1602	PERF.	1316 - 1319
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EVANS, DOYLE		WELL #:		2A	RRCID -> 142583		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH	1597	PERF.	990 - 1014
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-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CADD0 OPERATING INC.				122567								
MINEAR, C.M.		WELL #:		12	RRCID -> 107549		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 - 948
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//	91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
CADDO OPERATING INC.		//CONT.//	122567						
MINEAR, C. M.		WELL #:	13	RRCID -> 112082	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF. 929	- 941
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
RICE DRILLING COMPANY			706685						
RICE, LORENE		WELL #:	1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 940	- 960
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TRIPLE -H- (GRAY)			91330 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703						
FREEMAN-E-		WELL #:	2	RRCID -> 103514	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH	3777	PERF. 3685	- 3712
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
JOHNSON FARM			433684						
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #:	1	RRCID -> 245024	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3210	- 3220
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//	91626 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND			
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION			872285							
BOND, TRAVIS		WELL #:	3	RRCID -> 156208		COMPL. DATE 04/23/1984	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3188	- 3196
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			-0-
11	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			-0-
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			-0-
01	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			-0-
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			-0-
03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			-0-
BOND, TRAVIS		WELL #:	2	RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH	3429	PERF. 3190	- 3198
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			-0-
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			-0-
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			-0-
01	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			-0-
02	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			-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	
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			-0-
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			-0-
12	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			-0-
01	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			-0-
02	168 N	141	-0-	-27 B	-0-	141	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	186 N	16	-0-	-170 B	-0-	16	3			-0-
TULLOS, W. H.		WELL #:	16	RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977	TOTAL DEPTH	3253	PERF. N/A	
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			-0-
11	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167	3			-0-
12	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	3			-0-
01	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			-0-
02	168 N	153	-0-	-15 B	-0-	153	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	155 N	16	-0-	-139 B	-0-	16	3			-0-
TULLOS, W. H.		WELL #:	18	RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH	3286	PERF. N/A	
10	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			-0-
11	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	3			-0-
12	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	3			-0-
01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	3			-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	155 N	15	-0-	-140 B	-0-	15	3			-0-
GRAY, JULIUS		WELL #:	1	RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4132	- 4183
10	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			-0-
11	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			-0-
12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			-0-
01	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			-0-
02	196 N	183	-0-	-13 B	-0-	183	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	217 N	105	-0-	-112 B	-0-	105	3			-0-

TULLOS (CADD0) DELTA OIL & GAS LTD. LOWE, DANIEL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	91727 500 213703 2	ASSOCIATED RRCID -> 095981	PRORATED COMPL. DATE 08/05/1924				CNTY: STEPHENS N/A PERF. N/A							
M 0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	62 N	10	-0-		-52 B	-0-			10 3			Y	-0-					-0-
11	10 N	9	-0-		-1 B	-0-			9 3			Y	-0-					-0-
12	10 N	9	-0-		-1 B	-0-			9 3			Y	-0-					-0-
01	10 N	8	-0-		-2 B	-0-			8 3			Y	-0-					-0-
02	9 N	7	-0-		-2 B	-0-			7 3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	9 N	1	-0-		-8 B	-0-			1 3			Y	-0-					-0-
LOWE, DANIEL					WELL #:	3	RRCID -> 111231		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3224	-	3298	
10	117 N	117	-0-		-0- B	-0-			117 3			Y	-0-					-0-
11	120 N	109	-0-		-11 B	-0-			109 3			Y	-0-					-0-
12	124 N	109	-0-		-15 B	-0-			109 3			Y	-0-					-0-
01	124 N	97	-0-		-27 B	-0-			97 3			Y	-0-					-0-
02	112 N	84	-0-		-28 B	-0-			84 3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	124 N	9	-0-		-115 B	-0-			9 3			Y	-0-					-0-
CALDWELL-ROGERS					WELL #:	2	RRCID -> 175340		COMPL. DATE	11/01/1999		TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3349	-	3966		
10	2246 N	2246	-0-		-0- B	-0-			2246 3			N	-0-					-0-
11	1959 N	1959	-0-		-0- B	-0-			1959 3			N	-0-					-0-
12	2048 N	2048	-0-		-0- B	-0-			2048 3			N	-0-					-0-
01	2051 N	2051	-0-		-0- B	-0-			2051 3			N	-0-					-0-
02	1840 N	1840	-0-		-0- B	-0-			1840 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
03	2259 N	2259	-0-		-0- B	-0-			2259 3			N	-0-					-0-
ROGERS, T. L.					WELL #:	1	RRCID -> 199325		COMPL. DATE	01/02/2004		TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3695	-	4760		
10	899 N	853	-0-		-46 B	-0-			835 3		18 9	N	16					136
11	870 N	745	-0-		-125 B	-0-			732 3		13 9	N	12					148
12	899 N	746	-0-		-153 B	-0-			722 3		24 9	N	22					170
01	868 N	730	-0-		-138 B	-0-			712 3		18 9	N	16					186
02	700 N	631	-0-		-69 B	-0-			620 3		11 9	N	10					196
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	776 N	776	-0-		-0- B	-0-			763 3		13 9	N	12	163	1			45
ITX CORPORATION VEALE, A. S., -C-					427179 WELL #:	6	RRCID -> 018500		COMPL. DATE	01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	77 N	77	-0-		-0- B	-0-			77 3			N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-		-0- B	-0-			77 3			N	-0-					-0-
12	62 N	44	-0-		-18 B	-0-			44 3			N	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-		-0- B	-0-			75 3			N	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-		-0- B	-0-			79 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-
*03	104 N	104	-0-		-0- B	-0-			104 3			N	-0-					-0-
PETEX TULLOS, W. H.					659782 WELL #:	12	RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3215	-	3230	
10	31 N	-0-	-0-		-31 B	-0-						Y	3		3	1		10
11	30 N	-0-	-0-		-30 B	-0-						Y	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	4		3	1		11
01	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	3		3	1		11
02	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	2		3	1		10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-						Y	4		1	1		13

TULLOS (CADD0)														CNTY: STEPHENS	
PETEX															
VEALE, A. S.															
WELL #: 3 RRCID -> 018497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TULLOS W. H. WELL #: 13 RRCID -> 069205 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 3129 - 3186															
10	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	45	48	1		69
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	3				72
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	61	53	1		80
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	49	56	1		73
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	38	50	1		61
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	71	19	1		113
TULLOS, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 071683 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A															
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	21	23	1		28
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	1				29
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	29	25	1		33
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	23	26	1		30
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	18	24	1		24
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	33	9	1		48
TULLOS, W. H. WELL #: 14 RRCID -> 072466 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A															
10	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	32	34	1		46
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	2				48
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	43	37	1		54
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	34	39	1		49
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	27	36	1		40
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	50	13	1		77
TULLOS, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 074751 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A															
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	13	14	1		22
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	1				23
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	18	16	1		25
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	14	17	1		22
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	11	15	1		18
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	21	5	1		34
VEALE, A.S. WELL #: 7 RRCID -> 087719 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223															
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

TULLOS (CADD0)				//CONT.//	91727 500	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: STEPHENS			
PETEX				//CONT.//	659782												
TULLOS, W.H.				WELL #:	22	RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3144 - 3286					
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			
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	21	23 1		31			
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	1			32			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	29	25 1		36			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	23	26 1		33			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	18	24 1		27			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	33	9 1		51			

TULLOS, W.H.				WELL #:	20	RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 - 3215					
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	6	6 1		8			
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			8			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	6 1		9			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	7 1		8			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	6 1		6			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	9	2 1		13			

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					
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			86			
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			86			
12	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-			86			
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			86			
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			86			
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	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					
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	936	2	14	9	N	13			83			
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1018	2	13	9	N	12			95			
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	993	2	15	9	N	14			109			
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	973	2	15	9	N	14			123			
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	884	2	79	9	N	72	72 1		123			
03	1023 N	923	-0-	-100	-0-	909	2	14	9	N	13			136			

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					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

VALERA (CROSSCUT)		92951 070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
HGN OPERATING I, LLC		383323												
MCCORD "A"		WELL #: 1 U		RRCID -> 053892		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 0 - 2854				
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCORD -F-		WELL #: 1		RRCID -> 061763		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 3715		PERF. N/A				
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			20
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			20
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			20
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			20
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			20
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			20
MCCORD -H-		WELL #: 1		RRCID -> 069186		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3135		PERF. N/A				
10	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-			-0-
11	690 N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-			-0-
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-			-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
VALERA (FRY, UPPER)		92951 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
HGN OPERATING I, LLC		383323												
MCCORD "A"		WELL #: 1 L		RRCID -> 053620		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400		PERF. N/A				
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-			112
11	630 N	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-			112
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-			112
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-			112
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	503	2			N	-0-			112
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			112
MCCORD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055512		COMPL. DATE 04/05/1973		TOTAL DEPTH 3280		PERF. N/A				
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
VAN (MARBLE FALLS)		93052 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
CDJ OIL CO.		140598												
MC CRACKEN TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 114221		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3294 - 3334				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAN (MARBLE FALLS)			//CONT.//			93052 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.			//CONT.//			140598														
MC CRACKEN TRUSTEE			WELL #:			3	RRCID -> 114222			COMPL. DATE 05/21/1982			TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3280 - 3308					
M	ALLOW	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
VAN DYKE (ATOKA)						93070 300	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY						878925														
GOEN			WELL #:			1	RRCID -> 078171			COMPL. DATE 01/09/1978			TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3819 - 3824					
10	33 N	33	-0-		-0-		-0-	33	3			Y	-0-						-0-	
11	12 N	12	-0-		-0-		-0-	12	3			Y	-0-						-0-	
12	31 N	8	-0-		-23		-0-	8	3			Y	-0-						-0-	
01	31 N	3	-0-		-28		-0-	3	3			Y	-0-						-0-	
02	31 N	31	-0-		-0-		-0-	31	3			Y	-0-						-0-	
03	68 N	68	-0-		-0-		-0-	68	3			Y	-0-						-0-	
WHARTON A			WELL #:			1	RRCID -> 136249			COMPL. DATE 04/30/1978			TOTAL DEPTH 4337		PERF. 3704 - 3710					
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						40	
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						40	
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-						40	
VAN DYKE (CISCO 600)						93070 351	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
PALO CROSS, LLC						637384														
COLLINS			WELL #:			1A	RRCID -> 094186			COMPL. DATE 02/17/1981			TOTAL DEPTH 803		PERF. 594 - 608					
10	35 N	35	-0-		-0-		-0-	35	3			N	-0-						-0-	
11	30 N	30	-0-		-0-		-0-	30	3			N	-0-						-0-	
12	31 N	30	-0-		-1		-0-	30	3			N	-0-						-0-	
01	36 N	36	-0-		-0-		-0-	36	3			N	-0-						-0-	
02	33 N	33	-0-		-0-		-0-	33	3			N	-0-						-0-	
03	41 N	41	-0-		-0-		-0-	41	3			N	-0-						-0-	
VEALE (MARBLE FALLS)						93294 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS							
ITX CORPORATION						427179														
YANDELL, M.			WELL #:			1	RRCID -> 057418			COMPL. DATE 10/08/1973			TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3804 - 3816					
10	124 #	79	-0-		-45		-0-	79	3			N	-0-						16	
11	120 #	36	-0-		-84		-0-	36	3			N	-0-						16	
12	93 #	64	-0-		-29		-0-	64	3			N	-0-						16	
01	93 #	36	-0-		-57		-0-	36	3			N	-0-						16	
02	84 #	6	-0-		-78		-0-	6	3			N	-0-						16	
03	93 #	51	-0-		-42		-0-	51	3			N	-0-						16	
WALKER, G. B.			WELL #:			13	RRCID -> 076045			COMPL. DATE 09/15/1971			TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A					
10	11 #	6	-0-		-5		-0-	6	3			Y	-0-						29	
11	11 #	6	-0-		-5		-0-	6	3			Y	-0-						29	
12	10 #	3	-0-		-7		-0-	3	3			Y	-0-						29	
01	9 #	2	-0-		-7		-0-	2	3			Y	-0-						29	
02	7 #	2	-0-		-5		-0-	2	3			Y	-0-						29	
*03	8 R	8	-0-		-0-		-0-	8	3			Y	-0-						29	
29																				

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179								
VEALE, A.S. "C"		WELL #:		8	RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3918 -	3945
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 #	40	-0-	-53	-0-	36 3	4 9	Y	4			23
11	90 #	44	-0-	-46	-0-	36 3	8 9	Y	7			30
12	62 #	15	-0-	-47	-0-	12 3	3 9	Y	3			33
01	62 #	29	-0-	-33	-0-	26 3	3 9	Y	3	31 1		5
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	40 3	3 9	Y	3			8
*03	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			8
VEALE, A.S. "C"		WELL #:		13	RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3894 -	3964
10	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			5
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			5
12	11 #	8	-0-	-3	-0-	8 3		Y	-0-			5
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			5
02	11 #	4	-0-	-7	-0-	4 3		Y	-0-			5
03	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3		Y	-0-			5
VEALE, A. S. "C"		WELL #:		14	RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH	4058	PERF. 3880 -	3949
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			7
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-			7
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			7
01	62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3		Y	-0-			7
02	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-			7
03	62 #	9	-0-	-53	-0-	9 3		Y	-0-			7
MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH	5890	PERF. 3880 -	3883
10	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1167 3	47 9	Y	43			73
11	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1167 3	108 9	Y	98			171
12	1147 #	1088	-0-	-59	-0-	994 3	94 9	Y	85			256
01	1147 #	764	-0-	-383	-0-	652 3	112 9	Y	102	192 1		166
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-	874 3	8 9	Y	7			173
*03	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	1278 3	91 9	Y	83	188 1		68
VEALE, A.S. "C"		WELL #:		10	RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH	4138	PERF. 3920 -	3979
10	961 #	926	-0-	-35	-0-	919 3	7 9	Y	6			44
11	932 R	932	-0-	-0-	-0-	919 3	13 9	Y	12			56
12	899 #	848	-0-	-51	-0-	842 3	6 9	Y	5			61
01	930 #	587	-0-	-343	-0-	580 3	7 9	Y	6	54 1		13
02	675 R	675	-0-	-0-	-0-	669 3	6 9	Y	5			18
03	961 #	908	-0-	-53	-0-	908 3		Y	-0-			18
VEALE, A.S. "C"		WELL #:		16	RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3894 -	3916
10	325 R	325	-0-	-0-	-0-	316 3	9 9	Y	8			52
11	390 #	333	-0-	-57	-0-	316 3	17 9	Y	15			67
12	403 #	174	-0-	-229	-0-	166 3	8 9	Y	7			74
01	403 #	35	-0-	-368	-0-	28 3	7 9	Y	6	69 1		11
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	63 3	9 9	Y	8			19
03	341 #	72	-0-	-269	-0-	72 3		Y	-0-			19
MM TERRY RANCH LTD		WELL #:		2	RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH	4197	PERF. 3837 -	3890
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-			20
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-			20
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-			20
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-			20
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			20
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-			20

VEALE (MARBLE FALLS)														
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.														
VEALE PARKS "1405"														
//CONT.//					93294 500	ASSOCIATED					49B	CNTY: STEPHENS		
					805550									
WELL #:					1	RRCID -> 173729					COMPL. DATE 04/22/1999	TOTAL DEPTH 4148	PERF. 4004 - 4032	
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
10		279 #	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-	-0-
11		270 #	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-	-0-
12		877 R	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2				N	-0-	-0-
01		631 R	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2				N	-0-	-0-
02		448 R	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2				N	-0-	-0-
*03		439 R	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2				N	-0-	-0-
VIEW (CISCO)														
BUSTAMANTE OIL COMPANY														
GALLE														
					93793 250	NON-ASSOCIATED					EXEMPT	CNTY: TAYLOR		
					112685									
WELL #:					1	RRCID -> 018510					COMPL. DATE 05/26/1939	TOTAL DEPTH 2361	PERF. 2339 - 2347	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
P.I.D. DRILLING INC														
PETREE, D. T.														
					631265									
WELL #:					1	RRCID -> 018514					COMPL. DATE 12/03/1941	TOTAL DEPTH 2475	PERF. 2350 - 2413	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2024 - WELL PLUGGED 12/11/24														
VINES (MISSISSIPPIAN)														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION														
VINES, W. C.														
					93884 250	ASSOCIATED					ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD		
					800750									
WELL #:					2	RRCID -> 223625					COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 4683	PERF. 4368 - 4438	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	143
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	143
VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)														
FORTUNA EXPLORATION, INC.														
TOMLINSON, N.E.														
					93973 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
					278703									
WELL #:					1	RRCID -> 120508					COMPL. DATE 02/26/1986	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2806 - 2810	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)														
GREAT AMERICAN RESOURCES INC.														
GRAGG NORTH														
					94181 003	NON-ASSOCIATED					EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
					328354									
WELL #:					1	RRCID -> 207634					COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL DEPTH 4353	PERF. 4256 - 4294	
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2				N	-0-	27
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-						N	22	49
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	14	63
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-	63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	63
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2				N	-0-	63

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.//												94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
HILL, R.M. OPERATING INC.												387991											
GRAGG NORTH												WELL #:		1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4150 - 4158	
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				
10		124 N	80	-0-	-44	-0-			80 2			Y	-0-					14					
11		60 N	42	-0-	-18	-0-			42 2			Y	-0-					14					
12		124 N	35	-0-	-89	-0-			35 2			Y	-0-					14					
01		93 N	59	-0-	-34	-0-			59 2			Y	-0-					14					
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-			73 2			Y	-0-					14					
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-			88 2			Y	-0-					14					
GRAGG NORTH												WELL #:		4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 4160 - 4168	
10		124 N	80	-0-	-44	-0-			80 2			N	-0-					14					
11		60 N	42	-0-	-18	-0-			42 2			N	-0-					14					
12		124 N	35	-0-	-89	-0-			35 2			N	-0-					14					
01		93 N	59	-0-	-34	-0-			59 2			N	-0-					14					
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-			73 2			N	-0-					14					
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-			88 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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
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	
10		559 N	559	-0-	-0-	-0-			559 2			N	-0-					188					
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-			598 2			N	-0-					188					
12		558 N	198	-0-	-360	-0-			198 2			N	-0-					188					
01		558 N	496	-0-	-62	-0-			496 2			N	-0-					188					
02		532 N	415	-0-	-117	-0-			415 2			N	-0-					188					
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-			582 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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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	
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-			370 2			N	-0-					-0-					
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-			466 2			N	-0-					-0-					
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-			497 2			N	-0-					-0-					
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-			490 2			N	-0-					-0-					
*02		403 N	403	-0-	-0-	-0-			403 2			N	-0-					-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL				94255 300 667700	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
WELL #: 1 A				RRCID -> 270187	COMPL. DATE 03/28/1982	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3252	-	3256							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	600 N	59	-0-	-541	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 270188	COMPL. DATE 12/23/1983	TOTAL DEPTH 3911	PERF. 3283	-	3298						
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.				94268 300 862857	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 1				RRCID -> 110965	COMPL. DATE 04/30/1984	TOTAL DEPTH 3596	PERF. 3498	-	3504							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

3 B ENTERPRISES, INC. RINGO				953632 275738	RRCID -> 113370	COMPL. DATE 09/17/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3432	-	3438						
10	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

WLP. (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT				94349 700 275738	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 1				RRCID -> 127400	COMPL. DATE 03/24/1988	TOTAL DEPTH 1731	PERF. 1528	-	1540							
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.P. (CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. MCINTIRE				94354 500 088563	ASSOCIATED		49B				CNTY: STEPHENS					
WELL #: 2				RRCID -> 292035	COMPL. DATE 11/23/1984	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3669	-	3679							
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WADDELL RANCH (CONGL) INCENDIUM RESOURCES LLC W B R -WADDELL RANCH				94490 500 102170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
WELL #:				1	RRCID ->	132095	COMPL. DATE	06/02/1989	TOTAL	DEPTH	4461	PERF.	3624 -	3628				
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
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	616	N	449	-0-	-167	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	620	N	255	-0-	-365	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
WADDELL				WELL #:	2	RRCID ->	148786	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL	DEPTH	4400	PERF.	3522 -	3526			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					1
WALKER-BUCKLER (CADD0) OKIE OPERATING COMPANY, LTD. EWB				94755 250 621080	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: THROCKMORTON							
WELL #:				1	RRCID ->	267601	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL	DEPTH	4563	PERF.	4278 -	4280				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
WALKER-DAVIS (CADD0) PARKER ENERGY COMPANY WALKER ESTATE				94762 166 640154	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS							
WELL #:				D 1	RRCID ->	018517	COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL	DEPTH	3184	PERF.	3098 -	3116				
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) DALE OPERATING COMPANY BUCKLER TRUST				94762 301 197624	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: STEPHENS							
WELL #:				1	RRCID ->	217082	COMPL. DATE	06/12/1974	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	3858 -	3872				
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					23
11	0	N	328	-0-	328	-0-	-0-	328	2			N	-0-					23
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					23
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
DAYLIGHT PETROLEUM LLC COOPER, O.R.				208171 197624	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO							
WELL #:				2	RRCID ->	122346	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3832 -	3851				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)				94762 332		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS									
DALE OPERATING COMPANY				197624															
PONDEROSA				WELL #: 1		RRCID -> 182933		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3905 - 3911							
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	
10	314 R	314	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3		1	9	N	1					86	
11	309 R	309	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3		3	9	N	3					89	
12	279 #	-0-	-0-	-279	-0-	-0-						N	-0-					89	
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						N	-0-					89	
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-	-0-						N	-0-					89	
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-						N	NO RPT					89	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171															
COOPER, O. R.				WELL #: 2B		RRCID -> 084831		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 3926 - 3941							
10	897 R	897	-0-	-0-	-0-	-0-	891	3		6	9	N	5	56	1			15	
11	905 R	905	-0-	-0-	-0-	-0-	896	3		9	9	N	8					23	
12	558 R	558	-0-	-0-	-0-	-0-	555	3		3	9	N	3					26	
01	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	3		42	9	N	38					64	
02	614 R	614	-0-	-0-	-0-	-0-	607	3		7	9	N	6	56	1			14	
03	881 R	881	-0-	-0-	-0-	-0-	875	3		6	9	N	5					19	
LEVERIDGE, M. R. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 218210		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4000 - 4050							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27	
DENTON EXPLORATION, INC.				216418															
CHANDLER 'A'				WELL #: 1DX		RRCID -> 165393		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3925 - 3935							
10	124 #	84	-0-	-40	-0-	-0-	84	2				N	-0-					-0-	
11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-					-0-	
12	124 #	99	-0-	-25	-0-	-0-	99	2				N	-0-					-0-	
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-					-0-	
02	112 #	107	-0-	-5	-0-	-0-	107	2				N	-0-					-0-	
03	93 #	89	-0-	-4	-0-	-0-	89	2				N	-0-					-0-	
PARKER ENERGY COMPANY				640154															
WALKER ESTATE				WELL #: 1 T		RRCID -> 018339		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3926 - 3929							
10	8 #	4	-0-	-4	-0-	-0-	4	2				Y	-0-					7	
11	6 #	1	-0-	-5	-0-	-0-	1	2				Y	-0-					7	
12	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						Y	-0-					7	
01	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						Y	-0-					7	
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						Y	-0-					7	
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						Y	-0-					7	
PETEX				659782															
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 199335		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3941 - 3955					
10	527 #	183	-0-	-344	-0-	-0-	183	2				N	-0-					159	
11	510 #	145	-0-	-365	-0-	-0-	145	2				N	-0-					159	
12	496 #	117	-0-	-379	-0-	-0-	117	2				N	-0-					159	
01	434 #	263	-0-	-171	-0-	-0-	263	2				N	-0-					159	
02	733 R	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2				N	-0-	91	1			68	
03	503 R	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2				N	-0-					68	

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)														94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.														105675									
DAVIS, R. 'A'														WELL #: 3		RRCID -> 181403		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4054 - 4064	
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	
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-			861 2						N	-0-						-0-	
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-			1652 2						N	-0-						-0-	
12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-			1665 2						N	-0-						-0-	
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-			1628 2						N	-0-						-0-	
02		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-			1621 2						N	-0-						-0-	
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-									N	NO RPT						-0-	
DALE OPERATING COMPANY														197624									
WALKER, ALICE, -B-														WELL #: 1		RRCID -> 018521		COMPL. DATE 02/01/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4010 - 4020	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						153	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						153	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						153	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						153	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						153	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						153	
WALKER, ALICE, -A-														WELL #: 1 C		RRCID -> 018523		COMPL. DATE 04/13/1958		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3942 - 3952	
10		930 N	880	-0-	-50	-0-			880 2						N	-0-						-0-	
11		810 N	609	-0-	-201	-0-			609 2						N	-0-						-0-	
12		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-			1038 2						N	-0-						-0-	
01		868 N	278	-0-	-590	-0-			278 2						N	-0-						-0-	
02		560 N	-0-	-0-	-560	-0-									N	-0-						-0-	
03		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-									N	NO RPT						-0-	
BUCKLER TRUST														WELL #: 1 C		RRCID -> 066891		COMPL. DATE 05/31/1976		TOTAL DEPTH 4150		PERF. N/A	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
BUCKLER, J. TRUST														WELL #: 1 L		RRCID -> 089456		COMPL. DATE 11/19/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4045 - 4176	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-	
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2														WELL #: 8		RRCID -> 139202		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3956 - 4008	
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-			199 2						N	-0-						14	
11		0 N	328	-0-	328	-0-			328 2						N	-0-						14	
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-			476 2						N	-0-						14	
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-			344 2						N	-0-						14	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						14	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						14	

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)				//CONT.//	94762 498	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.					526262												
LINK "N1"				WELL #:	1	RRCID ->	209226	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL	DEPTH	4160	PERF.	4062 -	4080		
M	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		
10	713 N	219	-0-	-0-	-494	-0-	219	2			N	-0-			-0-		
11	300 N	116	-0-	-0-	-184	-0-	116	2			N	-0-			-0-		
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-		
01	217 N	209	-0-	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-		
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-		
03	310 N	300	-0-	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-			-0-		
LINK "24"				WELL #:	6	RRCID ->	213187	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL	DEPTH	4186	PERF.	4050 -	4070		
10	527 N	489	-0-	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-			-0-		
11	480 N	359	-0-	-0-	-121	-0-	359	2			N	-0-			-0-		
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-		
01	496 N	371	-0-	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-			-0-		
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-		
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	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		
10	6 N	4	-0-	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			-0-		
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				94762 507	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
AMEN OIL LLC				016944													
ALLEN "1045"				WELL #:	1	RRCID ->	261071	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL	DEPTH	4240	PERF.	4118 -	4136		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
DALE OPERATING COMPANY				197624													
BUCKLER-TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	095232	COMPL. DATE	01/11/1975	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	3991 -	3998		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 N	328	-0-	-0-	328	-0-	328	2			N	-0-			-0-		
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-		
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WALKER-BUCKLER				WELL #:	1	RRCID ->	161447	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL	DEPTH	4150	PERF.	3990 -	4026		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-			-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-			-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-			-0-		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-			-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-			-0-		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29					N	NO RPT			-0-		

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				//CONT.//		94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.						213703										
E F 1403				WELL #:		2		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 4247		PERF. 3936 - 3942		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	3				N	-0-			30
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	3				N	-0-			30
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	3				N	-0-			30
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-		397	3				N	-0-			30
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	3				N	-0-			30
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	3				N	-0-			30

MOON RANCH "C"				WELL #:		1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4049 - 4054		
10	279 N	278	-0-	-1	-0-		276	3		2 9		N	2			84
11	270 N	228	-0-	-42	-0-		227	3		1 9		N	1			85
12	279 N	179	-0-	-100	-0-		179	3				N	-0-			85
01	279 N	45	-0-	-234	-0-		45	3				N	-0-			85
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-							N	-0-			85
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-			85

KROH OPERATING LLC				478245												
DAILY "1044" UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 4114 - 4148		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			31

PETEX				659782												
WALKER, ALICE "A"				WELL #:		2		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3984 - 3994		
10	589 N	543	-0-	-46	-0-		543	2				N	-0-			-0-
11	570 N	498	-0-	-72	-0-		498	2				N	-0-			-0-
12	589 N	530	-0-	-59	-0-		530	2				N	-0-			-0-
01	558 N	438	-0-	-120	-0-		438	2				N	-0-			-0-
02	476 N	403	-0-	-73	-0-		403	2				N	-0-			-0-
03	527 N	174	-0-	-353	-0-		174	2				N	-0-			-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #:		2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4351		PERF. 4122 - 4154		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

TEAM OPERATING, L.L.C.				840878												
BLACK BROS.				WELL #:		34BB		RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3980 - 3990		
10	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-		12821	2				N	-0-			-0-
11	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-		9595	2				N	-0-			-0-
12	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-		9854	2				N	-0-			-0-
01	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-		13558	2				N	-0-			-0-
02	13303 X	13303	-0-	-0-	-0-		13303	2				N	-0-			-0-
03	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-		7638	2				N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
TEAM OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		840878													
BLACK BROS.				WELL #:		37BB	RRCID ->	261627	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	4244	PERF. 3981 - 3988						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		88						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		88						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		88						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		88						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		88						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		88						N	-0-					-0-	
WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)						94762 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
DALE OPERATING COMPANY						197624													
WALKER, ALICE, -A-				WELL #:		1 T	RRCID ->	018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4037 - 4047						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
WALKER, ALICE, -B-				WELL #:		1 C	RRCID ->	018530	COMPL. DATE	05/11/1958	TOTAL DEPTH	4413	PERF. 4048 - 4058						
10	300 N	300	-0-	-0-		-0-	300	2			N	-0-						-0-	
11	240 N	-0-	-0-	-240		-0-					N	-0-						-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248		-0-					N	-0-						-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248		-0-					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
WALKER, ALICE B				WELL #:		2	RRCID ->	181989	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	4436	PERF. 3921 - 3960						
10	443 N	443	-0-	-0-		-0-	443	2			N	-0-						-0-	
11	405 N	405	-0-	-0-		-0-	405	2			N	-0-						-0-	
12	384 N	384	-0-	-0-		-0-	384	2			N	-0-						-0-	
01	434 N	219	-0-	-215		-0-	219	2			N	-0-						-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
03	372 N	NO RPT	-0-	-372		-0-					N	NO RPT						-0-	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC						208171													
LEVERIDGE, M.R.				WELL #:		1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 4083 - 4190						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-	
03	14B DENY	-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						
10	775 N	735	-0-	-40		-0-	731	3	4 9	Y	4							23	
11	720 N	708	-0-	-12		-0-	704	3	4 9	Y	4							27	
12	713 N	676	-0-	-37		-0-	669	3	7 9	Y	6							33	
01	744 N	676	-0-	-68		-0-	665	3	11 9	Y	10							43	
02	672 N	612	-0-	-60		-0-	602	3	10 9	Y	9							52	
03	833 N	833	-0-	-0-		-0-	826	3	7 9	Y	6							58	

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				//CONT.//	94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.					526262									
LINK '58'				WELL #:	2	RRCID -> 202669	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF. 3961	-	3968		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	682 N	575	-0-	-107	-0-	575	2	N	-0-				100	
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-				100	
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-				100	
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	N	-0-				100	
02	644 N	607	-0-	-37	-0-	607	2	N	-0-				100	
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-				100	
LINK '24'				WELL #:	5	RRCID -> 206822	COMPL. DATE 09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF. 3706	-	3710		
10	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2	N	-0-				-0-	
11	600 N	438	-0-	-162	-0-	438	2	N	-0-				-0-	
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-				-0-	
01	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	2	N	-0-				-0-	
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-				-0-	
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-				-0-	
CHERYL "51"				WELL #:	1	RRCID -> 212084	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3810	-	3820		
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	886	2	166 9	151	173	1		182	
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	762	2	145 9	132	168	1		146	
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	748	2	117 9	106	168	1		84	
01	837 N	795	-0-	-42	-0-	679	2	116 9	105				189	
02	756 N	675	-0-	-81	-0-	579	2	96 9	87	167	1		109	
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	849	2	139 9	126	165	1		70	
PARKER ENERGY COMPANY				WELL #:	640154	RRCID -> 018525	COMPL. DATE 07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3942	-	3880		
WALKER ESTATE				1 C										
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	Y	-0-				-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
WALSH RANCH (ATOKA 1)					94953 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.					895060									
WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4		RRCID -> 242976	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 4690	-	4710		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
WALSH RANCH (ATOKA 2)LOWER)					94953 420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.					895060									
WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4		RRCID -> 242397	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 5034	-	5050		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT				-0-	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST				WELL #:	R 4	RRCID ->	236600	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	5890 -	5906	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST				WELL #:	S 4	RRCID ->	245556	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	5890 -	5900	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALSH RANCH WEST				WELL #:	M 4	RRCID ->	247982	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5896 -	5914	
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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.	(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
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904																				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912																				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

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

WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836																				
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-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5886 - 5904																				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3220							N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3220							N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3220							N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3220							N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3220							N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3220							N	NO RPT						-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: PARKER										
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																					
WALSH RANCH WEST WELL #: 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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
WALSH RANCH WEST											WELL #: S 4	RRCID ->	251420	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL	DEPTH	6372	PERF.	5826 -	5846
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-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
WALSH RANCH WEST											WELL #: M 4	RRCID ->	252801	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL	DEPTH	6400	PERF.	5840 -	5850
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-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
WALSH RANCH WEST											WELL #: S 5	RRCID ->	253868	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL	DEPTH	6400	PERF.	5844 -	5904
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-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
WALSH RANCH WEST											WELL #: S 7	RRCID ->	254611	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL	DEPTH	6400	PERF.	5846 -	5866
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-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
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
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-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408							N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408							N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408							N	NO RPT					-0-		
03	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	ALLOW 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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
10	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					15
11	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					15
12	1488 X	942	-0-	-546	-0-	942	2			Y	-0-					15
01	1736 X	1349	-0-	-387	-0-	1349	2			Y	-0-					15
02	1820 X	1000	-0-	-820	-0-	1000	2			Y	-0-					15
03	2015 X	917	-0-	-1098	-0-	917	2			Y	-0-					15
WALSH RANCH WEST										WELL #: R 4	RRCID -> 236067	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 6110	- 6160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
WALSH RANCH WEST										WELL #: S 4	RRCID -> 244016	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH	6372	PERF. 5826	- 6178
10	682 N	478	-0-	-204	-0-	478	2			Y	-0-					7
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					7
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					7
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					7
02	644 N	553	-0-	-91	-0-	553	2			Y	-0-					7
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					7
WALSH RANCH WEST										WELL #: P 3	RRCID -> 245888	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH	6083	PERF. 6216	- 6236
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* * 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
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	587 2		Y	-0-			7
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		Y	-0-			7
12	651 N	598	-0-	-53	-0-	598 2		Y	-0-			7
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 2		Y	-0-			7
02	644 N	558	-0-	-86	-0-	558 2		Y	-0-			7
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	-0-			7
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168												
10	3100 N	2217	-0-	-883	300	2217 2		Y	-0-			20
11	2432 N	2132	-0-	-300	-0-	2132 2		Y	-0-			20
12	T. A.	2194	-0-	2194	2194	2194 2		Y	-0-			20
01	T. A.	2251	-0-	2251	4445	2251 2		Y	-0-			20
02	T. A.	2001	-0-	2001	6446	2001 2		Y	-0-			20
03	T. A.	2172	-0-	2172	8618	2172 2		Y	-0-			20
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180												
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 2		Y	-0-			35
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		Y	-0-			35
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-			35
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-			35
02	476 N	438	-0-	-38	-0-	438 2		Y	-0-			35
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	425 2		Y	-0-			35
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170												
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		Y	-0-			4
11	210 N	110	-0-	-100	-0-	110 2		Y	-0-			4
12	186 N	96	-0-	-90	-0-	96 2		Y	-0-			4
01	155 N	16	-0-	-139	-0-	16 2		Y	-0-			4
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			4
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			4
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193												
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-			25
11	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 2		Y	-0-			25
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	432 2		Y	-0-			25
01	465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2		Y	-0-			25
02	392 N	364	-0-	-28	-0-	364 2		Y	-0-			25
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 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												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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)	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
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-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		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WATSON (CADD0)			95493 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.			292000							
EUBANKS "A"		WELL #:	1	RRCID -> 092942		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3750 - 3760		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WATTS (GARDNER SAND)			95502 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN		
TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.			868730							
BURWICK, WILLIE -A-		WELL #:	2	RRCID -> 288614		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5590 - 5600		
10	124 #	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
11	120 #	27	-0-	-93	-0-	27 3	N	-0-		-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
01	93 #	45	-0-	-48	-0-	45 3	N	-0-		-0-
02	84 #	63	-0-	-21	-0-	63 3	N	-0-		-0-
*03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
3 S PRODUCTION, INC.			953796							
JONES, MARY -A-		WELL #:	1 L	RRCID -> 056183		COMPL. DATE 07/05/1973		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WAYLAND														
DBC OPERATING COMPANY LLC														
ALLEN														
WELL #: 1 RRCID -> 070781 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 2359 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC														
FAMBROUGH CARL														
WELL #: 1 U RRCID -> 060029 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 0														
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH CARL														
WELL #: 2 RRCID -> 063954 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A														
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH CARL														
WELL #: 3 RRCID -> 065000 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A														
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAMBROUGH, CARL														
WELL #: 1 RRCID -> 148388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 1934														
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAFARI RESOURCES, LLC														
FAMBRO, J. M. - CANAN														
WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A														
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WAYLAND (STRAWN 2175)				95521 500 ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782														
STOKER, I.A. "G"				WELL #: 1				RRCID -> 200948				COMPL. DATE N/A						
				TOTAL DEPTH 4541				PERF. 2414 - 2420										
M 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WAYLAND, NE. (STRAWN)				95523 500 NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: STEPHENS						
SAFARI RESOURCES, LLC				743194														
FAMBROUGH				WELL #: 1				RRCID -> 123196				COMPL. DATE 03/17/1981						
				TOTAL DEPTH 1970				PERF. 1810 - 1866										
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-						-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2				N	-0-						-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2				N	-0-						-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-						-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2				N	-0-						-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT						-0-
WAYLAND, SE. (ATOKA CONGL)				95525 500 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: STEPHENS						
SEELY OIL COMPANY				763148														
CRUDGINGTON				WELL #: 1				RRCID -> 099033				COMPL. DATE 07/11/1981						
				TOTAL DEPTH 3960				PERF. 3776 - 3780										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	99	1	52	2		N	-0-						-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	96	1	80	2		N	-0-						-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	99	1	226	2		N	-0-						-0-
CRUDGINGTON				WELL #: 1D				RRCID -> 125886				COMPL. DATE 04/01/1984						
				TOTAL DEPTH 800				PERF. 550 - 800										
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WAYLAND, SE (DUFFER LIME)				95525 600 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563														
LANGFORD, G. R.				WELL #: 1				RRCID -> 185432				COMPL. DATE 10/02/1980						
				TOTAL DEPTH 4039				PERF. 3976 - 4004										
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3				N	-0-						-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3				N	-0-						-0-
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3				N	-0-						-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3				N	-0-						-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3				N	-0-						-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3				N	-0-						-0-
CC OIL & GAS				140617														
MORRIS				WELL #: 1				RRCID -> 097829				COMPL. DATE 11/21/1981						
				TOTAL DEPTH 4130				PERF. 4020 - 4030										
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3				N	-0-						26
11	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	3				N	-0-						26
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3				N	-0-						26
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-						26
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-						26
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3				N	-0-						26

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
CC OIL & GAS		//CONT.//		140617											
MORRIS "A"		WELL #:		1	RRCID -> 131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL		DEPTH	4229	PERF.	3978 -	4095
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	N	2				18
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				18
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	N	1				19
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	N	1				20
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1				21
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	N	2				23
PARKS, RHONE INC.				641520											
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID -> 083300		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL		DEPTH	4005	PERF.	3932 -	3940
10	3503 X	3265	-0-	-238	-0-	3265	2			N	-0-				60
11	3390 X	3215	-0-	-175	-0-	3215	2			N	-0-				60
12	3534 X	3179	-0-	-355	-0-	3179	2			N	-0-				60
01	3534 X	3446	-0-	-88	-0-	3446	2			N	-0-				60
02	3192 X	2793	-0-	-399	-0-	2793	2			N	-0-				60
03	3317 X	3097	-0-	-220	-0-	3097	2			N	-0-				60
SEELY OIL COMPANY				763148											
CRUDGINGTON		WELL #:		2	RRCID -> 102232		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL		DEPTH	4271	PERF.	3932 -	3938
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				-0-
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SATTERWHITE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 123323		COMPL. DATE 02/03/1987		TOTAL		DEPTH	4150	PERF.	3958 -	4073
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)										95583 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
OWL CREEK OPERATING CO., INC.										629889						
HICKS										WELL #:	RRCID -> 082456	COMPL. DATE 11/07/1978	TOTAL DEPTH	5099	PERF. 3714 - 3798	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14	
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022																
WEATHERFORD (ATOKA UP.)										95583 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC										101212						
NEAL UNIT										WELL #:	RRCID -> 080329	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 2340 - 2566	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31	
CASE RESOURCES, LLC										139140						
AREY UNIT										WELL #:	RRCID -> 080460	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3396 - 3452	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23	
WEATHERFORD (MARBLE FALLS)										95583 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC										101481						
CARTER										WELL #:	RRCID -> 034844	COMPL. DATE 06/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				-0-	
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				-0-	
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				-0-	
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-				-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WEATHERFORD (STRAWN)										95583 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER			
ADAMI COMPRESSOR SERVICE										003974						
BOYLES, W. GAS UNIT										WELL #:	RRCID -> 077003	COMPL. DATE 01/27/1978	TOTAL DEPTH	2887	PERF. N/A	
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-				-0-	
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				-0-	
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-				-0-	
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-				-0-	
02	308 N	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-				-0-	
03	341 N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-				-0-	
ATWOOD, BILLY										036644						
DUGAN, R. L.										WELL #:	RRCID -> 082131	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH	3961	PERF. 2622 - 2647	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WEATHERFORD (STRAWN) CBMONCRIEF OPERATING, LLC MONCRIEF RANCH		//CONT.//		95583 680 140525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER					
		WELL #:		2	RRCID -> 077283		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2740 - 2750				
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
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	171	1	259	2	N	-0-				-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	61	1	306	2	N	-0-				-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	68	1	280	2	N	-0-				-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	90	1	310	2	N	-0-				-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	N	-0-				-0-
03	310 N	229	-0-	-81	-0-	78	1	151	2	N	-0-				-0-
MONCRIEF RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2682 - 2692				
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	81	1	122	2	N	-0-				-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	24	1	119	2	N	-0-				-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	26	1	108	2	N	-0-				-0-
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	24	1	84	2	N	-0-				-0-
02	140 N	106	-0-	-34	-0-	5	1	101	2	N	-0-				-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	43	1	84	2	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-				-0-
RYDEL, A. C., JR. BOWMAN-RYDEL		739831		2		RRCID -> 108890		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1513 - 1518			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEATHERFORD, SW. (ATOKA) PM RANCH BLACK		95590 200 631370		ASSOCIATED		49B			CNTY: PARKER						
		WELL #:		1	RRCID -> 080877		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4650 - 4662				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) ANRE GAS SYSTEMS, INC. COTTEN "A"				95590 300 025639	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: PARKER								
WELL #:				2 C	RRCID ->	083902	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	2532	-	2556							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	AMT	CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-								N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-								N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-								N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-								N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-								N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-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		
10	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	28	1	283	2	N	-0-							-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	2	1	17	2	N	-0-							-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	11	1	142	2	N	-0-							-0-
01	310 N	250	-0-	-60	B	-0-	B	-0-	21	1	229	2	N	-0-							-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	26	1	297	2	N	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
*03	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	23	1	314	2	N	-0-							-0-

GIANT NRG CO., LP FULLER				302592	WELL #:				6	RRCID ->	084280	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1200	-	1204		
10	310 N	205	-0-	-105	B	-0-	B	-0-	205	2			N	-0-							-0-
11	330 N	235	-0-	-95	B	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-							-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-							-0-
01	217 N	172	-0-	-45	B	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-							-0-
02	224 N	184	-0-	-40	B	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
03	310 N	264	-0-	-46	B	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-							-0-

CIRCLE W RANCH				1	RRCID ->	162281	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	2304	PERF.	2135	-	2145							
10	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-							-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-							-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	355	2			N	-0-							-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-							-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	302	2			N	-0-							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-	428	2			N	-0-							-0-

RKW OPERATING LLC HARRINGTON				714311	WELL #:				1	RRCID ->	084276	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	2462	-	2481		
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-

WEATHERFORD, SW (3000)				95590 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889														
PEOPLES, MELVIN				WELL #:		1	RRCID -> 081422	COMPL. DATE 08/14/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3274	-	3311					
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	
10	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	20 1	198 2	2	N	-0-						2	
11	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	19 1	196 2	2	N	-0-						2	
12	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	17 1	210 2	2	N	-0-						2	
01	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	21 1	233 2	2	N	-0-						2	
02	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	17 1	191 2	2	N	-0-						2	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	16 1	214 2	2	N	-0-						2	

BRADFORD, E.M.				WELL #:		2	RRCID -> 084274	COMPL. DATE 10/27/1978	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 2985	-	2995					
10	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	49 1	493 2	2	N	-0-						-0-	
11	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	34 1	342 2	2	N	-0-						-0-	
12	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	19 1	233 2	2	N	-0-						-0-	
01	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	17 1	192 2	2	N	-0-						-0-	
02	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	14 1	164 2	2	N	-0-						-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	11 1	148 2	2	N	-0-						-0-	

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)				95595 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER								
SOMERSET OPERATING, LLC				101481														
PLUMLEE "A"				WELL #:		2	RRCID -> 132383	COMPL. DATE 09/25/1989	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4118	-	4152					
10	403 N	391	-0-	-12	B	-0-	391 2				N	-0-					-0-	
11	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 2				N	-0-					-0-	
12	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341 2				N	-0-					-0-	
01	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334 2				N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889														
BAILEY				WELL #:		1	RRCID -> 081427	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3897	-	4042					
10	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	26 1	263 2	2	N	-0-						13	
11	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	25 1	252 2	2	N	-0-						13	
12	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	21 1	262 2	2	N	-0-						13	
01	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	24 1	262 2	2	N	-0-						13	
02	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	21 1	249 2	2	N	-0-						13	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	20 1	272 2	2	N	-0-						13	

WITHERSPOON, T. R.				WELL #:			RRCID -> 084275	COMPL. DATE 10/06/1978	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4009	-	4094					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7	
PLUGGED AND ABANDONED				07/29/2022														

WEEDON (MARBLE FALLS)			95823 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190																
WINN, PAUL			WELL #: 1			RRCID -> 128863			COMPL. DATE 10/24/1988			TOTAL DEPTH 2450			PERF. 2348 - 2360				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
10		31 #	20	-0-	-11	-0-			20 3			N	-0-						5
11		30 #	28	-0-	-2	-0-			28 3			N	-0-						5
12		31 #	12	-0-	-19	-0-			12 3			N	-0-						5
01		31 #	4	-0-	-27	-0-			4 3			N	-0-						5
02		28 #	7	-0-	-21	-0-			7 3			N	-0-						5
03		31 #	6	-0-	-25	-0-			6 3			N	-0-						5

WINN, PAUL			WELL #: 2			RRCID -> 128864			COMPL. DATE 10/25/1988			TOTAL DEPTH 2469			PERF. 2380 - 2392				
10		31 #	19	-0-	-12	-0-			19 3			N	-0-						-0-
11		30 #	27	-0-	-3	-0-			27 3			N	-0-						-0-
12		31 #	11	-0-	-20	-0-			11 3			N	-0-						-0-
01		31 #	4	-0-	-27	-0-			4 3			N	-0-						-0-
02		28 #	7	-0-	-21	-0-			7 3			N	-0-						-0-
03		31 #	6	-0-	-25	-0-			6 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				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LINDLEY, W. W.			WELL #: 4			RRCID -> 091766			COMPL. DATE 06/18/1980			TOTAL DEPTH 735			PERF. 705 - 735				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

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				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26

LINDLEY, W. W.			WELL #: 1			RRCID -> 115620			COMPL. DATE 06/05/1979			TOTAL DEPTH 2950			PERF. 2787 - 2833				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						34

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
LINDLEY, W.W.		WELL #:		2		RRCID -> 115621		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH		2885 PERF. 2794 -		2808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
LINDLEY, W.W.		WELL #:		3		RRCID -> 115622		COMPL. DATE 04/14/1980		TOTAL DEPTH		2802 PERF. 2712 -		2716		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			42
LINDLEY, W.W.		WELL #:		5		RRCID -> 115623		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH		2731 PERF. 2727 -		2731		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-			-0-
RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1		RRCID -> 218844		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH		2935 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
WEILLAN(STRAWN)		95933 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
SOMERSET OPERATING, LLC		101481														
FORD		WELL #:		1		RRCID -> 093663		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH		5730 PERF. 2790 -		2796		
10	64 N	64	-0-	-0-		-0-	64	2				N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-		-0-	64	2				N	-0-			-0-
12	646 N	646	-0-	-0-		-0-	646	2				N	-0-			-0-
01	646 N	646	-0-	-0-		-0-	646	2				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
WELDON (CONGLOMERATE)		96124 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
TESCO		WELL #:		7		RRCID -> 152855		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		4305 PERF. 4028 -		4048		
10	271 N	271	-0-	-0-		-0-	271	3				N	-0-			-0-
11	245 N	245	-0-	-0-		-0-	245	3				N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10		-0-	238	3				N	-0-			-0-
01	248 N	153	-0-	-95		-0-	153	3				N	-0-			-0-
02	224 N	160	-0-	-64		-0-	160	3				N	-0-			-0-
03	248 N	244	-0-	-4		-0-	244	3				N	-0-			-0-

WELDON (CONGLOMERATE)														CNTY: PALO PINTO	
ROLLO RESOURCES, LLC															
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) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
03	14B2 EXT	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															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			62
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
HINKSON															
WELL #: 1B RRCID -> 242375 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4179 - 4197															
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3				Y	-0-			67
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1	9		Y	-0-			68
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3				Y	-0-			68
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3				Y	-0-			68
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3				Y	-0-			68
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3				Y	-0-			68
HINKSON															
WELL #: 1A RRCID -> 242828 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4126 - 4172															
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3				Y	-0-			68
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3				Y	-0-			68
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3				Y	-0-			68
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3				Y	-0-			68
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3				Y	-0-			68
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3				Y	-0-			68
WELDON (3900)														CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY															
GARDNER															
WELL #: 1 RRCID -> 141350 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3786 - 3866															
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				Y	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3				Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3				Y	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3				Y	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	3				Y	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3				Y	-0-			-0-
WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)														CNTY: PARKER	
NORTH LAKE RESOURCES LLC															
COPELAND GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 100256 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			38

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		//CONT.//		96816 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655											
CLEMENS		WELL #:		1 C		RRCID -> 091005		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5170 - 5176			
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	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930											
WILSON-HARRIS GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4908 - 5405	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 2			N	-0-			-0-	
11	330 N	290	-0-	-40	-0-		290 2			N	-0-			-0-	
12	341 N	283	-0-	-58	-0-		283 2			N	-0-			-0-	
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370 2			N	-0-			-0-	
02	280 N	216	-0-	-64	-0-		216 2			N	-0-			-0-	
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443 2			N	-0-			-0-	
FITZWILLIAM GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 099128		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 4287 - 5427	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 2			N	-0-			71	
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 2			N	-0-			71	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 2			N	-0-			71	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 2			N	-0-			71	
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-		302 2			N	-0-			71	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			259	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			259	
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2025															
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	
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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10	
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2023															

RWK OPERATING LLC		714311													
POWELL, HELEN		WELL #:		2		RRCID -> 126148		COMPL. DATE 12/23/1987		TOTAL DEPTH		5273		PERF. 4172 - 4238	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-							

WHITT (4000)				//CONT.//	97120 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY					878925											
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID ->	090777	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4046 -	4116		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
12	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
01	434 N	27	-0-	-407	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	115	-0-	-165	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	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		
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					22
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					22
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					22
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					22
WILENA (DUFFER					97370 300	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
SEELY OIL COMPANY					763148											
ROBERTSON, PEARL				WELL #:	1	RRCID ->	198911	COMPL. DATE	12/01/2002	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4036 -	4056		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
WILES (CONGL. 3450)					97373 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS				
KEATING ENERGY, INC.					453142											
ELLIS, D. N.				WELL #:	2	RRCID ->	018542	COMPL. DATE	05/12/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3585 -	3640		
10	620 #	514	-0-	-106	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	600 #	492	-0-	-108	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	589 #	438	-0-	-151	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	589 #	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	504 #	429	-0-	-75	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	527 #	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-					-0-
WILLIAM & JACK					97554 001	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS					238196											
BLACK BROTHERS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	122946	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4065 -	4077		
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	3	2	9	N	2					32
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	3	2	9	N	2					34
12	1519 N	1445	-0-	-74	-0-	1443	3	2	9	N	2					36
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	860	3	2	9	N	2					38
*02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1408	3	1	9	N	1					39
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					39

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE)		97601 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN	
KLH OIL & GAS, INC.		448810							
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851							
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743 2		Y	-0-
11	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-
12	752 R	752	-0-	-0-	-0-	752 2		Y	-0-
01	744 #	626	-0-	-118	-0-	626 2		Y	-0-
02	672 #	529	-0-	-143	-0-	529 2		Y	-0-
03	744 #	577	-0-	-167	-0-	577 2		Y	-0-

SRC-ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		Y	32
11	949 R	949	-0-	-0-	-0-	949 2		Y	32
12	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813 2		Y	32
01	966 R	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	32
02	911 R	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	32
03	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	32

SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2253 R	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	4
11	2085 R	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	4
12	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	4
01	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		N	4
02	1852 R	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	4
03	2167 R	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	4

SRC-STOVER		WELL #: 1		RRCID -> 130756		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-
12	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-
01	31 #	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-
02	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-

SRC-ALLEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 261144		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 #	222	-0-	-57	-0-	222 2		Y	-0-
11	270 #	262	-0-	-8	-0-	262 2		Y	-0-
12	279 #	214	-0-	-65	-0-	214 2		Y	-0-
01	248 #	220	-0-	-28	-0-	220 2		Y	-0-
02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-
03	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				//CONT.//	97601 600 806190	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
GARMS -A-				WELL #:		1X	RRCID -> 118819	COMPL. DATE 12/02/1983	TOTAL DEPTH 3417	PERF. 2923	-	2929			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
12		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
01		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
02		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
03		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			-0-

GARMS -A-				WELL #:		2	RRCID -> 118820	COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH 3379	PERF. 2858	-	2862			
10		186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-			-0-
11		180 #	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-			-0-
12		186 #	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-			-0-
01		155 #	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			-0-
02		140 #	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-			-0-
03		155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-			-0-

ALLEN, E. A.				WELL #:		9	RRCID -> 124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3416	PERF. 2816	-	2820		
10		775 #	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-			4
11		750 #	630	-0-	-120	-0-	630	3			N	-0-			4
12		744 #	614	-0-	-130	-0-	614	3			N	-0-			4
01		744 #	640	-0-	-104	-0-	640	3			N	-0-			4
02		616 #	354	-0-	-262	-0-	354	3			N	-0-			4
03		682 #	166	-0-	-516	-0-	166	3			N	-0-			4

GARMS-LEATHWOOD				WELL #:		1	RRCID -> 126405	COMPL. DATE 03/28/1984	TOTAL DEPTH 3186	PERF. 2814	-	2828			
10	14B2	EXT	58	-0-	58	58	58	3			N	-0-			34
11		174 R	116	-0-	-58	-0-	116	3			N	-0-			34
12		418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			34
01		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			34
02		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			34
03		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			34

STOVER, DON "C"				WELL #:		1	RRCID -> 159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3454	PERF. 2887	-	2891		
10		248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-			-0-
11		240 #	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-0-			-0-
12		248 #	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-			-0-
01		217 #	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-			-0-
02		196 #	142	-0-	-54	-0-	142	3			N	-0-			-0-
03		217 #	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-			-0-

STOVER, DON "C"				WELL #:		2	RRCID -> 160263	COMPL. DATE 06/23/1978	TOTAL DEPTH 3229	PERF. N/A					
10		654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			9
11		570 #	464	-0-	-106	-0-	464	3			N	-0-			9
12		589 #	506	-0-	-83	-0-	506	3			N	-0-			9
01		638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			9
02		532 #	498	-0-	-34	-0-	498	3			N	-0-			9
03		589 #	446	-0-	-143	-0-	446	3			N	-0-			9

STOVER, DON "B"				WELL #:		2	RRCID -> 161229	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 2865	-	2871			
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			10
11		90 #	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-			10
12		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			10
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			10
03		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			10

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	64
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2023 - WELL PLUGGED 08/11/23									
WILSON SHOSHONE (CONGL.)		97872 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
G & F OIL, INC.		292000							
EKDAHL		WELL #: 1		RRCID -> 144290		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4935 - 4939	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	126
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	126
WINDHAM, NORTH (MORRIS)		97924 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.		054545							
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018547		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3404 - 3414	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N -0-	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N -0-	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N -0-	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N -0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N NO RPT	-0-
DAVIS, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412	
10	DLQ G-10	224	-0-	224	570	224	3	Y -0-	-0-
11	DLQ G-10	203	-0-	203	773	203	3	Y -0-	-0-
12	DLQ G-10	234	-0-	234	1007	234	3	Y -0-	-0-
01	1203 N	196	-0-	-1007	-0-	196	3	Y -0-	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y -0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y NO RPT	-0-
DAVIS, G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458	
10	DLQ G-10	75	-0-	75	191	75	3	Y -0-	-0-
11	DLQ G-10	68	-0-	68	259	68	3	Y -0-	-0-
12	DLQ G-10	68	-0-	68	327	68	3	Y -0-	-0-
01	395 N	68	-0-	-327	-0-	68	3	Y -0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y -0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y NO RPT	-0-
D. J. & T. ENERGY		196227							
DAVIS ESTATE '2'		WELL #: 2		RRCID -> 209240		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.//	97924 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750							
WINDHAM, J. D.		WELL #:	282	RRCID -> 018552		COMPL. DATE 04/28/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3386 - 3402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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		
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
GLOBAL DRILLING, LLC			310382							
DAVIS ESTATE "80"		WELL #:	1	RRCID -> 159078		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3156 - 3158		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					119
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					121
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					122
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					123
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					123
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					123
WINDHAM, WEST (3400)			97930 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN		
GRAYROCK ENERGY II, LLC			101718							
DAVIS "B"		WELL #:	7609	RRCID -> 217816		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3420 - 3438		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
DAVIS "B"		WELL #:	7612	RRCID -> 221576		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3446 - 3456		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6
DAVIS "WB"		WELL #:	6814	RRCID -> 221668		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3410 - 3416		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36

WINDHAM, WEST (3400)														
GRAYROCK ENERGY II, LLC														
DAVIS "B"														
WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			11
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			11
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			11
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			11
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
DAVIS "B"														
WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
DAVIS "B"														
WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	949	-0-	949	949	949	2			Y	-0-			6
DAVIS														
WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431														
10	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
01	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
*03	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-			-0-
DAVIS														
WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440														
10	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-			-0-
11	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			-0-
12	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			-0-
01	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			-0-
02	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-			-0-
*03	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			-0-
DAVIS "B"														
WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS "B"														
WELL #: 7625 RRCID -> 232483 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434														
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			11
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			11
12	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			11
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			11
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.// 97930 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN								
GRAYROCK ENERGY II, LLC		//CONT.// 101718														
DAVIS		WELL #: 5020		RRCID -> 239995		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
11	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
12	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
02	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
*03	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

DAVIS "WB"				WELL #: 6829		RRCID -> 242069		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102					Y	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750														
HENNESSEY, SARAH C.		WELL #: 2		RRCID -> 018555		COMPL. DATE 06/23/1953		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421								
10	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLOW (CADD0)		98107 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677														
GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 165061		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448								
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	690	2	103	9	N	94					238
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	662	2	96	9	N	87	172	1			153
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	695	2	109	9	N	99	167	1			85
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	658	2	98	9	N	89					174
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	606	2	94	9	N	85	170	1			89
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	695	2	106	9	N	96					185

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								
10	527 N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-

ITX CORPORATION		427179														
DUNLAP, J G		WELL #: 4		RRCID -> 202676		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222								
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

WINSTON (STRAWN 2340)		//CONT.//		98118 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179										
FREEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 212976		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2218 - 2222			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WINSTON RANCH (BIG SALINE)				98125 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BKV BARNETT, LLC				072504										
VEALE RANCH				WELL #:	7	RRCID -> 213515		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 6972		PERF. 5278 - 5296		
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2				Y	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2				Y	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2				Y	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2				Y	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48 2				Y	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 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		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3				N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3				N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
WOOD (STRAWN)				98465 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY				042398										
BACON				WELL #:	2	RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 1424		PERF. 1342 - 1346		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS (CONGLOMERATE) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"				98615 200 026646 WELL #: 1		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PALO PINTO						
				RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3957 - 3965								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-			313 2	2	9	N	2		1 8				87
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-			300 2	6	9	N	5						92
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-			317 2	11	9	N	10						102
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-			333 2	14	9	N	13						115
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-			271 2	8	9	N	7						122
03	279 N	233	-0-	-46	-0-			230 2	3	9	N	3		3 8				122
UPHAM OIL & GAS COMPANY RICKELS				878925 WELL #: 4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3868 - 3964						
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-			416 3	105	9	Y	95						615
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-			523 3	101	9	Y	92	187	1				520
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-			334 3	91	9	Y	83						603
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-			525 3	100	9	Y	91	183	1				511
02	693 N	693	-0-	-0-	-0-			547 3	146	9	Y	133						644
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-			767 3	152	9	Y	138	187	1				595
WOOLFOLK (MARBLE FALLS) PETEX ROBERTS, WADE "47"				98738 666 659782 WELL #: 4		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD						
				RRCID -> 237127		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3955 - 3960								
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-			876 2	25	9	N	23	50	1				15
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-			810 2	26	9	N	24						39
12	889 N	889	-0-	-0-	-0-			878 2	11	9	N	10						49
01	651 N	586	-0-	-65	-0-			586 2			N	-0-						49
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-			833 2	23	9	N	21	43	1				27
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-			883 2	23	9	N	21						48
WORLEY (STRAWN) ROLLO RESOURCES, LLC SOSEBEE "B"				98810 500 726791 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER						
				RRCID -> 097751		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 5065		PERF. 2155 - 2165								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WORSHAM-ATKINS (STRAWN) BRAY, DONALD BRAY				98830 650 089921 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PARKER						
				RRCID -> 110698		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 1801		PERF. 1530 - 1587								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38						N	NO RPT						-0-
03	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						
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)			99140 166			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH							
AMRWR, LLC			102699																
SMITH, J. E., -D-			WELL #: 1			RRCID -> 018609			COMPL. DATE 11/24/1960			TOTAL DEPTH 3410			PERF. 3200 - 3240				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETTUS, M. ALMA ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 018619			COMPL. DATE 07/30/1960			TOTAL DEPTH 3275			PERF. 3220 - 3250				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494																
ALEXANDER, A. V.			WELL #: 1			RRCID -> 018560			COMPL. DATE 02/06/1960			TOTAL DEPTH 3476			PERF. 3263 - 3298				
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-					-0-	
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-	
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				N	-0-					-0-	
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3				N	-0-					-0-	
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3				N	-0-					-0-	
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3				N	-0-					-0-	
BURRIS, J. W.			WELL #: 1			RRCID -> 018562			COMPL. DATE 06/09/1960			TOTAL DEPTH 3302			PERF. 3181 - 3257				
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3				N	-0-					-0-	
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3				N	-0-					-0-	
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3				N	-0-					-0-	
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3				N	-0-					-0-	
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	3				N	-0-					-0-	
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				N	-0-					-0-	
EVANS, J. B. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 018564			COMPL. DATE 04/01/1960			TOTAL DEPTH 3355			PERF. 3138 - 3208				
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3				N	-0-					-0-	
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3				N	-0-					-0-	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-	
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3				N	-0-					-0-	
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3				N	-0-					-0-	
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3				N	-0-					-0-	
VIRGIL GORDON GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 018572			COMPL. DATE 05/23/1960			TOTAL DEPTH 3386			PERF. 3231 - 3346				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//			99140 166	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC			//CONT.//			190494										
JACOBS, I. N.			WELL #:			1	RRCID -> 018574			COMPL. DATE 04/11/1960			TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3132 - 3172	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-			-0-			
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3			N	-0-			-0-			
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3			N	-0-			-0-			
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3			N	-0-			-0-			
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	55 3			N	-0-			-0-			
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-			-0-			
KEMP, H. J.			WELL #:			1	RRCID -> 018576			COMPL. DATE 03/11/1960			TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3216 - 3257	
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-			-0-			
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-			-0-			
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3			N	-0-			-0-			
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-			-0-			
02	140 N	40	-0-	-100	-0-	40 3			N	-0-			-0-			
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			-0-			
MORING, C. S.			WELL #:			1	RRCID -> 018580			COMPL. DATE 06/01/1960			TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3224 - 3300	
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-			-0-			
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3			N	-0-			-0-			
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3			N	-0-			-0-			
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3			N	-0-			-0-			
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25 3			N	-0-			-0-			
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-			-0-			
MORING, J. E.			WELL #:			1	RRCID -> 018581			COMPL. DATE 03/30/1960			TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3142 - 3193	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-			-0-			
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-			-0-			
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-			-0-			
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 3			N	-0-			-0-			
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	141 3			N	-0-			-0-			
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-			-0-			
PARTEN, L. F.			WELL #:			1	RRCID -> 018582			COMPL. DATE 04/05/1960			TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3241 - 3298	
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3			N	-0-			-0-			
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3			N	-0-			-0-			
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3			N	-0-			-0-			
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3			N	-0-			-0-			
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3			N	-0-			-0-			
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-			-0-			
RUSSELL, C. C.			WELL #:			3	RRCID -> 018587			COMPL. DATE 05/18/1960			TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3167 - 3233	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			-0-			
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			-0-			
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-			-0-			
01	186 N	106	-0-	-80	-0-	106 3			N	-0-			-0-			
02	140 N	70	-0-	-70	-0-	70 3			N	-0-			-0-			
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3			N	-0-			-0-			
WYLIE, A. K., HEIRS			WELL #:			1	RRCID -> 018590			COMPL. DATE 06/15/1960			TOTAL DEPTH	3206	PERF. 3119 - 3168	
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3			N	-0-			-0-			
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3			N	-0-			-0-			
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-			-0-			
01	434 N	332	-0-	-102	-0-	332 3			N	-0-			-0-			
02	392 N	235	-0-	-157	-0-	235 3			N	-0-			-0-			
03	341 N	241	-0-	-100	-0-	241 3			N	-0-			-0-			

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494										
WYLIE, H. T.		WELL #:		1	RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3228 -	3264		
M	ALLOW 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
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-			-0-
01	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-			-0-
02	112 N	38	-0-	-74	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-			-0-
YOUNG, I. W.		WELL #:		1	RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3197 -	3311		
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-			-0-
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #:		1	RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3175 -	3189		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DILLINGHAM-FULFER		WELL #:		1	RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3138 -	3155		
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-
WHITTENTON, D. W.		WELL #:		1	RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 -	3335		
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
MAULDIN, DREW		WELL #:		1	RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH	3278	PERF. 3180 -	3243		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACKWELL, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A			
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH	
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494						
MCINROE, M. F.		WELL #:		1	RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			-0-
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3			-0-
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	191	3			-0-
03	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	3			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			-0-
12	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			-0-
03	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			-0-

MORING, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212	
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			-0-
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3			-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333	
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			-0-
01	341 N	266	-0-	-75	-0-	266	3			-0-
02	308 N	210	-0-	-98	-0-	210	3			-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RUSSELL, C.C.		WELL #:		4	RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289	
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			-0-
12	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3			-0-
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494											
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL	DEPTH	4015	PERF. 3244	-	3282	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3			N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3			N	-0-			-0-
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 3			N	-0-			-0-
01		93 N	23	-0-	-70	-0-		23 3			N	-0-			-0-
02		84 N	62	-0-	-22	-0-		62 3			N	-0-			-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-		60 3			N	-0-			-0-
KEMP, H. J GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL	DEPTH	4010	PERF. 3261	-	3402	
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3			N	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3			N	-0-			-0-
12		62 N	49	-0-	-13	-0-		49 3			N	-0-			-0-
01		93 N	48	-0-	-45	-0-		48 3			N	-0-			-0-
02		84 N	38	-0-	-46	-0-		38 3			N	-0-			-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-		41 3			N	-0-			-0-
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #:		6	RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL	DEPTH	3870	PERF. 3176	-	3221	
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 3			N	-0-			-0-
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-		462 3			N	-0-			-0-
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 3			N	-0-			-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-		262 3			N	-0-			-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 3			N	-0-			-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-		236 3			N	-0-			-0-
RUSSELL, C. C.		WELL #:		5P	RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL	DEPTH	3459	PERF. 3255	-	3325	
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-		246 3			N	-0-			-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281 3			N	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 3			N	-0-			-0-
01		217 N	158	-0-	-59	-0-		158 3			N	-0-			-0-
02		196 N	124	-0-	-72	-0-		124 3			N	-0-			-0-
03		155 N	139	-0-	-16	-0-		139 3			N	-0-			-0-
GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #:		2P	RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL	DEPTH	3400	PERF. 3169	-	3266	
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-		549 3			N	-0-			-0-
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-		573 3			N	-0-			-0-
12		336 N	336	-0-	-0-	-0-		336 3			N	-0-			-0-
01		465 N	355	-0-	-110	-0-		355 3			N	-0-			-0-
02		420 N	301	-0-	-119	-0-		301 3			N	-0-			-0-
03		341 N	312	-0-	-29	-0-		312 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	
10		186 N	74	-0-	-112	-0-		74 3			N	-0-			-0-
11		120 N	52	-0-	-68	-0-		52 3			N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49 3			N	-0-			-0-
FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID -> 096462		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL	DEPTH	3420	PERF. 3244	-	3337	
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 3			N	-0-			-0-
11		90 N	18	-0-	-72	-0-		18 3			N	-0-			-0-
12		62 N	22	-0-	-40	-0-		22 3			N	-0-			-0-
01		124 N	16	-0-	-108	-0-		16 3			N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 3			N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 3			N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)				//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: ERATH					
CROSSBOW RESOURCES, LLC				//CONT.//		190494												
WILLIAMS, G. GAS UNIT				WELL #:		3P	RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	3186 - 3247				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-			423 3			N	-0-						-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-			430 3			N	-0-						-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-			272 3			N	-0-						-0-
01	248 N	46	-0-	-202	-0-			46 3			N	-0-						-0-
02	224 N	161	-0-	-63	-0-			161 3			N	-0-						-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-			245 3			N	-0-						-0-
EVANS, J.B. GAS UNIT				WELL #:		3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3266 - 3329				
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-			312 3			N	-0-						-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-			305 3			N	-0-						-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-			194 3			N	-0-						-0-
01	310 N	203	-0-	-107	-0-			203 3			N	-0-						-0-
02	280 N	118	-0-	-162	-0-			118 3			N	-0-						-0-
03	186 N	183	-0-	-3	-0-			183 3			N	-0-						-0-
MILLER OPERATING COMPANY LLC				568561														
BARTON, E. M.				WELL #:		2	RRCID ->	018596	COMPL. DATE	10/03/1929	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3173 - 3265				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DAVIS, E. A.				WELL #:		1	RRCID ->	018602	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3350 - 3363				
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
EVATT, J. V.				WELL #:		1	RRCID ->	018603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3258 - 3289				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MAULDIN, C. D.				WELL #:		1	RRCID ->	018604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3280 - 3300				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH										
MILLER OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		568561															
MORING, J. B.			WELL #:		1	RRCID -> 018606		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3159 - 3249						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MORING, J. B.			WELL #:		2	RRCID -> 018607		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3300 - 3319						
10	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SMITH-BAHAN			WELL #:		1	RRCID -> 018610		COMPL. DATE		10/22/1928	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3260 - 3361						
10	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SMITH-BAHAN			WELL #: B		1	RRCID -> 018611		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3260 - 3367						
10	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
WYLIE, A. K.			WELL #:		1	RRCID -> 018612		COMPL. DATE		04/09/1961	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3183 - 3225						
10	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SMITH, J. E. "D"			WELL #:		2	RRCID -> 174674		COMPL. DATE		07/09/1999	TOTAL	DEPTH	3792	PERF. 3150 - 3202						
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)			//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH											
MINGUS OIL & GAS					569683																
PETTUS, M. ALMA ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 018618		COMPL. DATE 07/08/1960		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3184 - 3206									
M	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
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
T. P. FEE /FD-41-B/			WELL #:		1	RRCID -> 034866		COMPL. DATE 07/02/1964		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A									
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
T. P. FEE /FD-41-B/			WELL #:		2	RRCID -> 034868		COMPL. DATE 10/07/1964		TOTAL DEPTH 3427		PERF. N/A									
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP			WELL #:		617342	RRCID -> 291845		COMPL. DATE 12/31/2021		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3274 - 3296									
FAMBRO 288																					
10	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	2379	2			N	-0-								-0-	
11	2160	X	2151	-0-	-9	-0-	2151	2			N	-0-								-0-	
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-								-0-	
01	2387	X	2014	-0-	-373	-0-	2014	2			N	-0-								-0-	
02	2156	X	2102	-0-	-54	-0-	2102	2			N	-0-								-0-	
03	2387	X	2111	-0-	-276	-0-	2111	2			N	-0-								-0-	
STEWART CONTRACT SERVICES			WELL #:		820789	RRCID -> 165720		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3223 - 3240									
CARR-GORDON																					
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-								196	
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-								196	
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-								196	
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-								196	
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	181	2			N	-0-								196	
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT								196	
STONEBRIAR OIL LLC			WELL #:		823774	RRCID -> 018597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3280									
CARY, W. B.																					
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	4	1	1359	2	N	-0-								-0-	
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	4	1	1265	2	N	-0-								-0-	
*12	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	6	1	1280	2	N	-0-								-0-	
*01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1251	2	N	-0-								-0-	
*02	1176	N	1165	-0-	-11	-0-	5	1	1160	2	N	-0-								-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS)														
WOOD, JERRY G.														
WOOD, JERRY G.														
WELL #: 1 RRCID -> 096471 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121														
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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
X-RAY, N. (MOSLEY SAND)														
PENDRAGON OIL CO.														
PIERCE -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 147521 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354														
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3				N	-0-		-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3				N	-0-		-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3				N	-0-		-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3				N	-0-		-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
X-RAY S. (MARBLE FALLS)														
PRYOR PETROLEUM CORPORATION														
CHAMBERS, BEN														
WELL #: 1 RRCID -> 091039 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WOFFORD, R. NAT														
WOFFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 089304 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661														
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
Y-OH-Y (CADD0)														
PETERSON OIL AND GAS LLC														
GREENMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 127730 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294														
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3				N	-0-		-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3				N	-0-		-0-
12	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3				N	-0-		-0-
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3				N	-0-		-0-
02	392 N	105	-0-	-287	-0-	105	3				N	-0-		-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-		-0-

YAH00 (MISSISSIPPIAN) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"				99200 250 088563		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
				WELL #:	26	RRCID ->	195781	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL	DEPTH	3902	PERF.	3449	-	3458
M	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
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3			N	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-				-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	3			N	-0-				-0-
STUART, J.N. "B"				WELL #:	27	RRCID ->	195782	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL	DEPTH	3950	PERF.	3620	-	3671
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3			N	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-				-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	3			N	-0-				-0-
COPELAND RANCH "C"				WELL #:	C 1	RRCID ->	202675	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL	DEPTH	4100	PERF.	3768	-	3784
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3			N	-0-				30
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3			N	-0-				30
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3			N	-0-				30
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3			N	-0-				30
02	12 N	10	-0-	-2	-0-		10	3			N	-0-				30
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3			N	-0-				30
STUART, J.N. "B"				WELL #:	28	RRCID ->	227481	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL	DEPTH	3950	PERF.	3838	-	3878
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3			N	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-				-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	3			N	-0-				-0-
STUART, J. N. "B"				WELL #:	35	RRCID ->	246249	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL	DEPTH	4020	PERF.	3507	-	3542
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3			N	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-				-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	3			N	-0-				-0-
STUART, J. N. "A"				WELL #:	12	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3626	-	3650
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	75	-0-	75	75		75	3			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	72	-0-	72	147		72	3			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	89	-0-	89	236		89	3			Y	-0-				-0-
02	314 X	78	-0-	-236	-0-		78	3			Y	-0-				-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	3			Y	-0-				-0-
STUART, J. N. "A"				WELL #:	14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL	DEPTH	3940	PERF.	3594	-	3620
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)														
ARNOT OIL COMPANY, LLC														
LOFTIN														
					99319 250	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					033012						CNTY: EASTLAND			
WELL #:					1	RRCID -> 196507					COMPL. DATE 05/01/2003			
											TOTAL DEPTH 3805			
											PERF. 3795 - 3805			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

ZENO (MORRIS)														
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC														
MORRIS 30														
WELL #:					A 3	RRCID -> 022804					COMPL. DATE 09/00/1955			
											TOTAL DEPTH 2645			
											PERF. 2620 - 2636			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

ZOURETTTE (MARBLE FALLS														
CIRCLE D OIL & GAS, INC.														
COLE, O. B.														
WELL #:					1	RRCID -> 054350					COMPL. DATE 10/19/1972			
											TOTAL DEPTH 2900			
											PERF. N/A			
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

COLE														
WELL #:					1	RRCID -> 080503					COMPL. DATE 09/13/1978			
											TOTAL DEPTH 2900			
											PERF. 2700 - 2704			
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-	-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-	-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-						N	NO RPT	-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

COLE														
WELL #:					3	RRCID -> 080741					COMPL. DATE 11/17/1978			
											TOTAL DEPTH 2768			
											PERF. 2699 - 2709			
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-						N	NO RPT	-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PIERSON, HAROLD -A-														
WELL #:					2	RRCID -> 082931					COMPL. DATE 02/24/1979			
											TOTAL DEPTH 2779			
											PERF. 2738 - 2752			
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS														
CIRCLE D OIL & GAS, INC.														
PIERSON														
WELL #: 2 RRCID -> 094704 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 2728														
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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-		-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-		-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT		-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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														
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-		-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-		-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT		-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PEARSON, HAROLD -C-														
WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766														
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-		-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-		-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PIERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940														
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-		-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-		-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT		-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PIERSON, HAROLD -D-														
WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742														
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-		-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-		-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT		-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-